



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года	80439.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	80439.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	80439.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	80439.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	80439.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	80439.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	80439.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,	80439.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	80439.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	80439.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	80439.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	80439.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	80439.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.018.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	11
Перечень рисунков	15
1 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	17
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	17
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления	20
1.1 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	26
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	28
1.3 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу Салават.....	28
2 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	31
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	31
2.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	31
2.1.2 Зона действия котельной КЦ-10.....	32
2.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	32
2.2.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и	

тепловой нагрузки в зонах действия Салаватской ТЭЦ	32
2.2.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Ново-Салаватской ТЭЦ	37
2.2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных	40
2.3 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	44
2.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	45
3 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	47
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	47
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	52
4 Раздел 4. Основные положения мастер–плана развития систем теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	53
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Салават	53
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Салават	55
4.2.1 Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ ООО «БГК»	56
4.2.2 Комплекс мероприятий по КЦ-10 ООО «БашРТС».....	58
4.2.3 Комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС»	60
4.2.4 Предлагаемые к реализации мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые	61
4.3 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное	

теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города.....	61
5 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	72
5.1 Общие положения	72
5.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	73
5.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	73
5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .	73
5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных....	75
5.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	75
5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	76
5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	76
5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	76
5.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	86
5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	86

6	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	89
6.1	Общие положения	89
6.2	Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов	90
6.3	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности.....	91
6.4	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения	91
6.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных.....	92
6.6	Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	93
6.7	Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов.....	211
6.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций.....	211
6.9	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов.....	211
7	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	212
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	213
8	Раздел 8. Перспективные топливные балансы	216
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	216
8.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая	

местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	221
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	221
8.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	222
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	222
9 Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	223
9.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	223
9.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	226
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	228
9.4 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	228
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	236
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки	244
9.7 Ценовые последствия для потребителей ООО «БашРТС» при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	244
10 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	246
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	246
10.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	247
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	249
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на	

присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	251
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	251
11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	253
12 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	254
13 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават республики башкортостан	258
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	258
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	259
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	259
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Электро Энергетических систем России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	260
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	261

13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	261
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	263
14	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	264
14.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	265
14.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	271
14.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа город Салават	275
14.4	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	279
15	Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	281

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	18
Таблица 1.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года, Гкал/ч.....	21
Таблица 1.3 – Прирост годового потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года, нарастающим итогом, тыс. Гкал/год	24
Таблица 2.1 - Список многоквартирных домов с индивидуальным отоплением.....	26
Таблица 2.2 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Салаватской ТЭЦ, Гкал/ч	33
Таблица 2.3 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2023-2040 годах, Гкал/ч	36
Таблица 2.4 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной Н-СТЭЦ, Гкал/ч.....	38
Таблица 2.5 – Резервы и дефициты тепловой мощности Н-СТЭЦ в 2023-2040 годах, Гкал/ч.....	39
Таблица 2.6 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной КЦ-10, Гкал/ч.....	41
Таблица 2.7 – Резервы и дефициты тепловой мощности в горячей воде источников тепловой энергии БашРТС-Стерлитамак в 2023-2040 годах, Гкал/ч	43
Таблица 3.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, м ³	48
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10.....	50
Таблица 4.1 – Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ	57
Таблица 4.2 – Комплекс мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават	59
Таблица 4.3 – Абоненты системы централизованного теплоснабжения города Салават, предлагаемые к переводу на индивидуальные источники тепла.....	65
Таблица 5.1 – Предложения по модернизации и техническому перевооружению СТЭЦ	74

Таблица 5.2 – Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават	74
Таблица 5.3 – Температурный график отпуска тепловой энергии для теплоисточников СТЭЦ и КЦ-10.....	82
Таблица 6.4 – Температурный график отпуска тепловой энергии для теплоисточника МК ЛОК.....	83
Таблица 5.5 – Анализ отклонения фактических температур прямой сетевой воды от температурного графика	84
Таблица 5.6 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии	88
Таблица 6.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	91
Таблица 6.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	93
Таблица 6.3 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС»	211
Таблица 7.1 – Общая информация о потребителях, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения	215
Таблица 8.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Салаватской ТЭЦ	217
Таблица 8.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельных «БашРТС-Стерлитамак», города Салават, за 2020-2033 годы.....	218
Таблица 8.3 – Перспективные расходы топлива на источниках жилищно-коммунального сектора города Салават.....	220
Таблица 10.1 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет	224
Таблица 10.2 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет	225
Таблица 9.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа города Салават, тыс. руб.....	227
Таблица 9.4 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.....	234
Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий ООО «БашРТС» (полные инвестиции).....	237

Таблица 9.6 – Расчет экономического эффекта от перевода с централизованного на индивидуальное теплоснабжение.....	243
Таблица 10.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Салават	248
Таблица 10.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа город Салават.....	250
Таблица 10.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Салават.....	252
Таблица 12.1 – Информация о бесхозных тепловых сетях на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан по состоянию на 2023 год.....	254
Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Салаватской ТЭЦ ООО «БГК», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	266
Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельных КЦ-10 ООО «БашРТС» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	267
Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Салаватской ТЭЦ ООО «БГК».....	268
Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной КЦ-10 ООО «БашРТС»	269
Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «БашРТС»	270
Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ООО «БашРТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	271
Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе тепловых электростанций в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС».....	272
Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС».....	273
Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС»	274
Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на	

тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе город Салават275

Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе тепловых электростанций в городском округе город Салават276

Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе город Салават277

Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе город Салават278

Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе город Салават279

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением.....	19
Рисунок 1.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года	22
Рисунок 1.3 – Тепловое потребление потребителей городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года (с выделением типов зданий).....	25
Рисунок 4.1 – Зона массовой застройки в южной части города Салават	54
Рисунок 9.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса).....	245
Рисунок 15.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса).....	281

Введение

Схема теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2024 год) утверждена постановлением администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан от 9 августа 2023 года, № 11498-п.

По причине корректировки генерального плана города, в соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, должна разрабатываться новая схема теплоснабжения.¹

В связи с этим разработана схема теплоснабжения городского поселения город Салават Республики Башкортостан на период до 2039 года.

¹ Актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения.

1 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Прогноз основан на данных генерального плана, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 1.1 и на рисунке 1.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 1.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЖФ, тыс. м², из них:	3206,92	3206,92	3213,72	3232,16	3278,26	3342,67	3349,89	3430,46	3482,40	3530,49	3575,35	3643,77	3677,90	3713,59	3747,16	3791,69	3838,77	3862,00
– средне- и малозэтажный жилищный фонд	363,87	363,87	363,87	363,87	366,37	366,37	367,59	369,41	369,41	369,41	369,41	369,41	376,69	383,97	385,79	394,47	408,49	418,29
– многоэтажный жилищный фонд	2843,05	2843,05	2849,85	2868,29	2911,89	2976,29	2982,30	3061,05	3112,99	3161,08	3205,94	3274,36	3301,21	3329,61	3361,37	3397,22	3430,29	3443,71
Ввод ЖФ, тыс. м², из них:	0,00	0,00	6,80	25,24	71,34	135,75	142,97	223,54	275,48	323,57	368,43	436,85	470,98	506,67	540,24	584,77	631,85	655,08
– средне- и малозэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	3,72	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	12,82	20,10	21,92	30,60	44,62	54,42
– многоэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	6,80	25,24	68,84	133,24	139,25	218,00	269,94	318,03	362,89	431,30	458,16	486,56	518,31	554,17	587,24	600,66
Снос ЖФ, тыс. м², из них:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
– средне- и малозэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
– многоэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОДЗ, тыс. м²	1245,99	1251,25	1252,05	1310,73	1311,92	1330,62	1333,58	1409,17	1444,20	1449,40	1455,44	1457,68	1470,13	1471,19	1473,59	1475,48	1477,78	1480,22
– существующий сохраняемый фонд	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99	1245,99
– новое строительство и реконструкция фонда	0,00	5,26	6,06	64,74	65,94	84,63	87,59	163,18	198,21	203,41	209,45	211,69	224,14	225,20	227,60	229,49	231,79	234,23
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м²	4452,91	4458,17	4465,77	4542,89	4590,18	4673,28	4683,47	4839,63	4926,60	4979,89	5030,79	5101,45	5148,03	5184,77	5220,75	5267,17	5316,55	5342,22

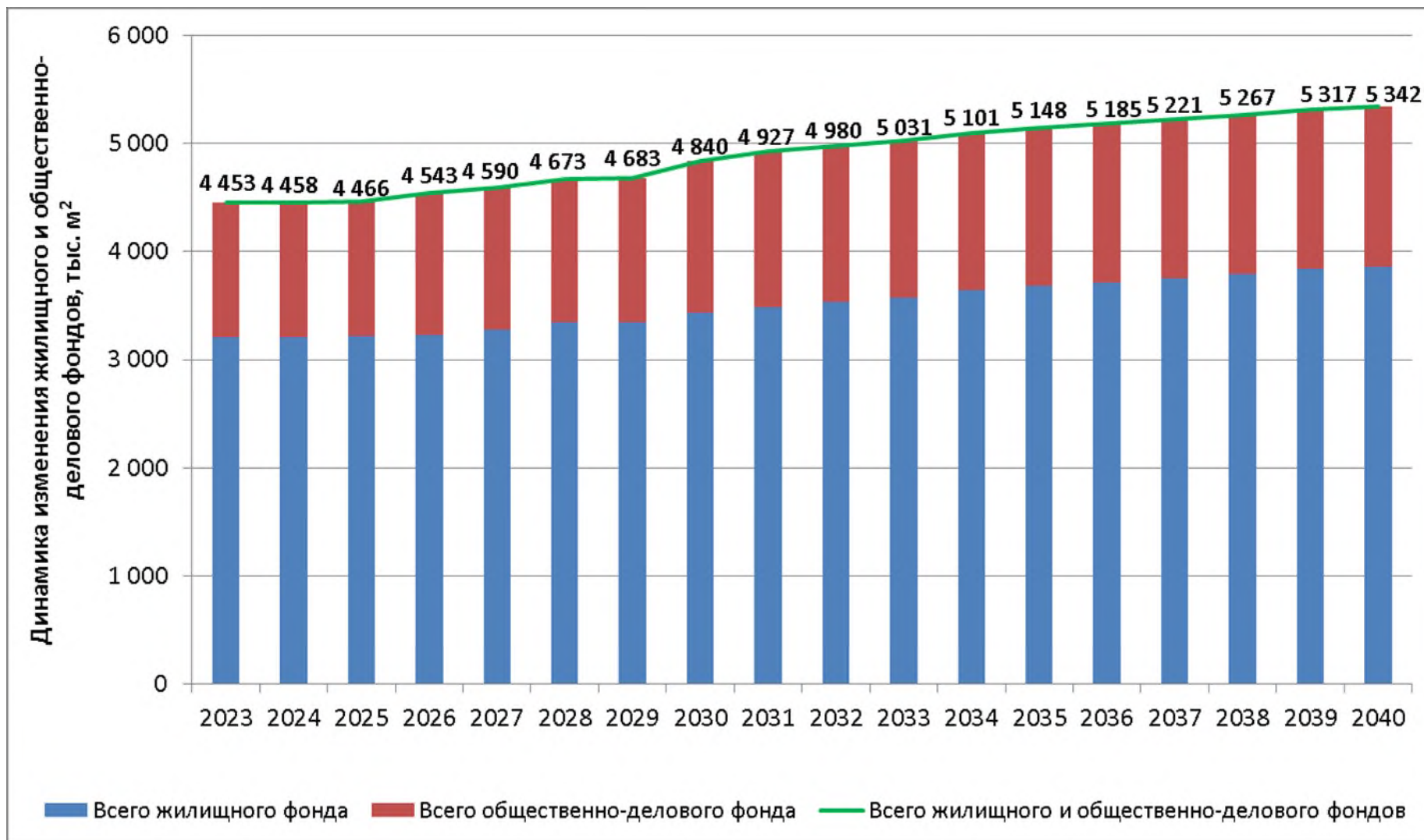


Рисунок 1.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением

На основании анализа полученных прогнозных показателей следует отметить, что к 2040 году общая площадь всего жилищного фонда городского округа город Салават Республики Башкортостан, согласно схеме теплоснабжения составляющая 4275,0 тыс. м², будет меньше на 1,5 % аналогичного показателя генерального плана.

Среднегодовой темп ввода застраиваемого жилищного фонда с централизованным теплоснабжением согласно схеме теплоснабжения за период с 2024 по 2040 г.г. составит 38,53 тыс. м².

Среднегодовой темп сноса аварийного и ветхого жилищного фонда с централизованным теплоснабжением за период с 2024 по 2040 г.г. составит 0 тыс. м².

Средний ежегодный темп ввода общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением за период с 2024 по 2040 г.г. составит 13,78 тыс. м².

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснаблении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 1.2 и на рисунке 1.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу город Салават Республики Башкортостан.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 1.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЖФ, Гкал/ч	315,479	315,479	315,752	316,780	319,062	322,009	322,346	325,490	327,531	329,350	331,194	333,776	335,521	337,308	338,828	340,793	342,978	343,998
– отопление и вентиляция	271,214	271,214	271,455	272,341	274,289	276,780	277,066	279,668	281,370	282,879	284,355	286,495	287,975	289,487	290,750	292,424	294,263	295,135
– горячее водоснабжение	44,266	44,266	44,296	44,439	44,773	45,229	45,280	45,822	46,161	46,471	46,839	47,281	47,547	47,821	48,078	48,370	48,715	48,864
Ввод ЖФ, Гкал/ч	0,000	0,000	0,272	1,301	3,582	6,530	6,866	10,011	12,051	13,870	15,714	18,296	20,042	21,829	23,348	25,314	27,499	28,519
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,242	1,128	3,075	5,567	5,852	8,455	10,156	11,665	13,141	15,281	16,761	18,274	19,536	21,210	23,050	23,921
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,030	0,173	0,507	0,963	1,014	1,556	1,895	2,205	2,573	3,015	3,281	3,555	3,812	4,104	4,449	4,598
Снос ЖФ, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОДЗ, Гкал/ч	138,691	139,250	139,316	149,021	149,145	151,391	151,666	156,715	159,737	160,476	160,909	161,083	162,051	162,124	162,290	162,401	162,560	162,728
– отопление и вентиляция	116,147	116,694	116,756	126,135	126,235	127,983	128,246	133,110	135,950	136,666	137,077	137,242	138,160	138,229	138,386	138,491	138,641	138,800
– горячее водоснабжение	22,544	22,557	22,560	22,886	22,910	23,407	23,420	23,604	23,787	23,810	23,833	23,841	23,891	23,895	23,904	23,910	23,918	23,928
Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч	454,171	454,730	455,067	465,801	468,207	473,400	474,011	482,205	487,268	489,825	492,103	494,859	497,572	499,433	501,117	503,195	505,538	506,726

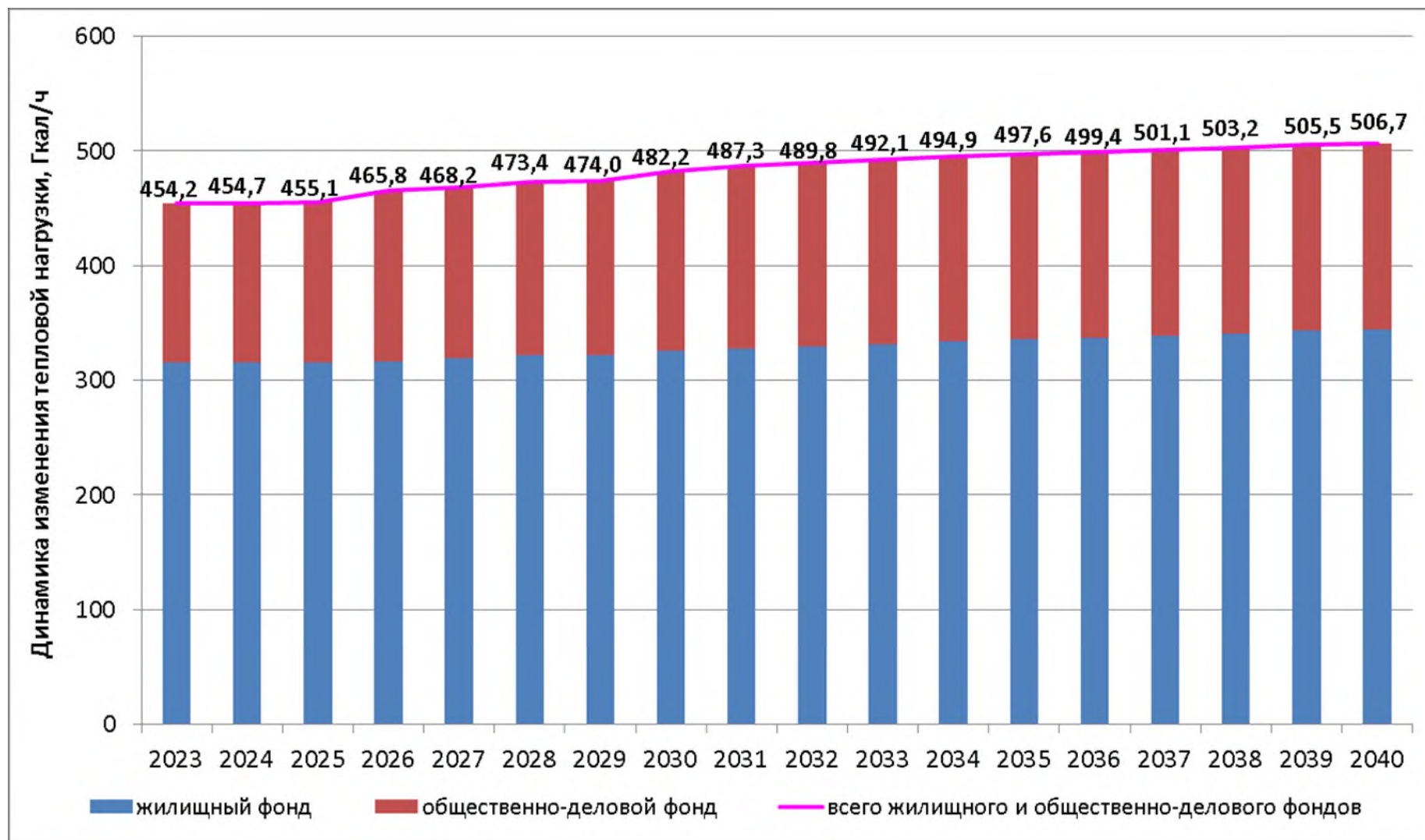


Рисунок 1.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года

Таким образом суммарная тепловая нагрузка в границах городского округа город Салават Республики Башкортостан к 2040 году составит 506,73 Гкал/ч. Прирост суммарной тепловой нагрузки к 2040 году от уровня тепловой нагрузки на начало 2023 года составит 11,6 %.

На основании данных о приростах перспективных тепловых нагрузок определен прирост перспективного потребления тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 1.3 приведены суммарные значения прироста перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу город Салават Республики Башкортостан.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 1.3 – Прирост годового потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года, нарастающим итогом, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЖФ, тыс. Гкал/год	780,456	780,456	780,548	777,001	778,064	776,991	776,842	775,885	774,851	776,204	777,044	778,115	778,526	779,013	779,637	780,659	781,428	782,355
– отопление и вентиляция	644,416	644,416	644,321	640,934	640,667	638,209	637,918	635,193	633,119	633,098	632,744	632,058	631,642	631,257	631,024	630,895	630,526	630,795
– горячее водоснабжение	136,040	136,040	136,227	136,067	137,397	138,782	138,924	140,692	141,733	143,106	144,300	146,057	146,884	147,756	148,613	149,765	150,902	151,560
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	0,000	0,861	3,197	9,412	17,621	18,572	27,113	32,459	37,404	41,987	48,691	52,219	55,863	59,089	63,450	68,140	70,559
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,510	1,893	5,656	10,519	11,095	15,745	18,616	21,269	23,723	27,246	29,176	31,157	32,845	35,171	37,711	39,057
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,351	1,304	3,756	7,103	7,476	11,367	13,843	16,135	18,264	21,445	23,043	24,706	26,244	28,279	30,429	31,502
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОДЗ, тыс. Гкал/год	319,147	319,694	319,500	323,380	321,774	322,886	322,815	324,096	324,901	324,140	323,377	321,758	321,750	320,818	320,177	319,281	318,229	317,990
– отопление и вентиляция	249,863	250,359	250,214	254,003	252,755	254,304	254,287	255,813	256,777	256,206	255,642	254,380	254,471	253,740	253,247	252,547	251,729	251,553
– горячее водоснабжение	69,284	69,335	69,286	69,377	69,018	68,582	68,528	68,283	68,124	67,934	67,735	67,378	67,279	67,078	66,930	66,734	66,501	66,437
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	1099,603	1100,150	1100,048	1100,381	1099,838	1099,877	1099,657	1099,981	1099,752	1100,344	1100,421	1099,872	1100,276	1099,831	1099,814	1099,941	1099,658	1100,345

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА



Рисунок 1.3 – Тепловое потребление потребителей городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года (с выделением типов зданий)

Таким образом, суммарное потребление тепловой энергии в границах городского округа город Салават к 2040 году составит 1100,3 тыс. Гкал/год.

1.1 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Салават сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной застройкой.

Площадь жилых помещений в г. Салават, не подключенных к централизованному отоплению 382,64 тыс. м² (10,7%) от общей площади жилых помещений всего жилого фонда, из них с индивидуальным отоплением 346,83 тыс. м² (9,7%) и 1% жилого фонда города не имеет отопления.

Площадь жилых помещений, не подключенных к централизованному ГВС 366,92 тыс. м² (10,2%) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда, из них с индивидуальным ГВС 247,01 тыс. м² (6,9%) вообще без ГВС – 119,91 тыс. м² (3,3 %) от общей площади.

Индивидуальные поквартирные источники тепловой энергии для отопления жилых помещений используются в многоквартирных жилых домах городского округа город Салават, представленных в таблице 2.1.

Таблица 1.4 - Список многоквартирных домов с индивидуальным отоплением

№ п/п	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус	Количество квартир
1	г. Салават	Бекетова, ул	26		50
2	г. Салават	Бекетова, ул	11		6
3	г. Салават	Бекетова, ул	13		6
4	г. Салават	Бекетова, ул	15		6
5	г. Салават	Бекетова, ул	17		6
6	г. Салават	Бекетова, ул	28		49
7	г. Салават	Бекетова, ул	36		93
8	г. Салават	Бочкарева, ул	6	а	60
9	г. Салават	Валиди, пр-кт	41		9
10	г. Салават	Валиди, пр-кт	43		9
11	г. Салават	Губкина, ул	9	а	8
12	г. Салават	Губкина, ул	9	б	8
13	г. Салават	Губкина, ул	9	в	6
14	г. Салават	З.Валиди	19		18
15	г. Салават	Ишмухаметова	4		34
16	г. Салават	Калинина, ул	106	а	6
17	г. Салават	Калинина, ул	106	б	6
18	г. Салават	Калинина, ул	106	в	6
19	г. Салават	Калинина, ул	106		6
20	г. Салават	Калинина, ул	112		6
21	г. Салават	Лесопарковая, ул	2		6
22	г. Салават	Лесопарковая, ул	4		6
23	г. Салават	Лесопарковая, ул	8		3

№ п/п	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус	Количество квартир
24	г. Салават	Лесопарковая, ул	10		4
25	г. Салават	Лесопарковая, ул	12		4
26	г. Салават	Лесопарковая, ул	14		4
27	г. Салават	Лесопарковая, ул	16		4
28	г. Салават	Лесопарковая, ул	18		4
29	г. Салават	Пугачева, ул	4		8
30	г. Салават	Пугачева, ул	5		6
31	г. Салават	Пушкина, ул	2	а	5
32	г. Салават	Пушкина, ул	2	б	4
33	г. Салават	Пушкина, ул	2	в	4
34	г. Салават	Пушкина, ул	12	а	4
35	г. Салават	Пушкина, ул	14	а	4
36	г. Салават	Пушкина, ул	14	б	4
37	г. Салават	Речная, ул	10		25
38	г. Салават	Строителей, ул	31		6
39	г. Салават	Строителей, ул	33		6
40	г. Салават	Строителей, ул	35		6
41	г. Салават	Трубанова	5		12
42	г. Салават	Трубанова	3		18
43	г. Салават	Юлаева, б-р	18	г	4
44	г. Салават	Юлаева, б-р	20	б	4
45	г. Салават	Юлаева, б-р	20	в	4
46	г. Салават	Юлаева, б-р	20	г	4
47	г. Салават	Первомайская	30		
48	г. Салават	Первомайская	32		
49	г. Салават	Первомайская	34		
50	г. Салават	Лесопарковая	6		
51	г. Салават	Губкина	9	Б	

Площадь жилых помещений многоквартирных жилых домов города составляет 3 182,78 тыс. м² из них неподключенных к системам централизованного теплоснабжения по отоплению составляет 54,41 тыс. м², по ГВС – 39,67 тыс. м².

Оценочно тепловая нагрузка на индивидуальное отопление жилищного фонда города составляет 24 Гкал/ч.

В рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения городского округа город Салават сформированы предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда индивидуальной застройки города, 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.

В 2019 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 17 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,14 Гкал/ч.

В 2020 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 30 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,417 Гкал/ч.

В 2021 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 27 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,452 Гкал/ч.

В 2022 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 5 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,11 Гкал/ч.

В 2023 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 13 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,28 Гкал/ч.

Всего предлагается перевод на индивидуальное теплоснабжение 293 потребителей тепла систем централизованного теплоснабжения города с суммарной тепловой нагрузкой 4,7 Гкал/ч. Перевод на индивидуальное теплоснабжение предлагается осуществить установкой индивидуальных отопительных газовых котлов.

Подробное обоснование перевода частного сектора на индивидуальное теплоснабжение представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято по причине непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2040 года.

1.3 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу Салават

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой

нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с форму-

лой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j-той системе теплоснабжения, в A+1 период актуализации (разработки) схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j-той системы теплоснабжения в A+1 период (на конец периода) актуализации (разработки) схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j-той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

2 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей с учетом реализации рекомендуемого сценария приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.004.000).

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005).

2.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005).

2.1.2 Зона действия котельной КЦ-10

Зона действия котельной КЦ-10 представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005).

2.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

2.2.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Салаватской ТЭЦ

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Салаватской ТЭЦ приведены в таблице 2.2.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Салаватской ТЭЦ разработаны при условии реализации всех предлагаемых в рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения города мероприятий.

Таблица 2.1 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Салаватской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
отборы паровых турбин, в т.ч.	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
<i>производственных параметров (с учетом противодействия)</i>	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодействия)</i>	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
РОУ	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
ПВК	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Располагаемая тепловая мощность станции	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,74	3,76	3,78	3,80	3,82	3,84	3,85	3,87	3,89	3,91	3,93	3,95	3,97	3,99	4,01	4,03	4,05	4,07
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97	44,97
Тепловая мощность НЕТТО	657,29	657,27	657,25	657,23	657,21	657,19	657,18	657,16	657,14	657,12	657,10	657,08	657,06	657,04	657,02	657,00	656,98	656,96
Суммарная договорная тепловая нагрузка на коллекторах	596,37	596,79	597,13	605,52	605,58	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90	607,90
Суммарная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	440,56	440,97	441,32	449,71	449,77	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09	452,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	69,22	69,23	69,24	69,48	69,48	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55
Потери в паропроводах	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде и в паре	524,44	524,85	525,19	533,33	533,39	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64	535,64
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	452,44	452,85	453,19	461,33	461,39	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64	463,64
Вывода на «Город» ООО «БашРТС»	377,56	377,97	378,30	386,45	386,51	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75
<i>отопление и вентиляция</i>	321,53	321,93	322,23	330,12	330,17	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92
<i>горячее водоснабжение</i>	56,03	56,04	56,07	56,33	56,34	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83	56,83
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (БУ-1)	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
ОАО «Салаватнефтехиммаш» (БУ-1)	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Башэнерготранс"	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	400,43	400,85	401,19	409,58	409,64	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96	411,96
Вывода на «Город» ООО "БашРТС", в т.ч.	361,69	362,10	362,45	370,84	370,90	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22	373,22
Производственные потребители в горячей воде	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (БУ-1)	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81	30,81
ОАО «Салаватнефтехиммаш» (БУ-1)	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
ОАО «Альянс» (7-13 ата)																		
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (35 ата)	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
ООО "Башэнерготранс"																		
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13
ОАО «Альянс» (7-13 ата)																		
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (35 ата)	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	60,92	60,48	60,12	51,71	51,63	49,30	49,28	49,26	49,24	49,22	49,20	49,18	49,16	49,14	49,12	49,10	49,08	49,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	216,73	216,30	215,93	207,52	207,44	205,11	205,09	205,07	205,05	205,03	205,01	204,99	204,97	204,95	204,93	204,91	204,89	204,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	477,29	477,27	477,25	477,23	477,21	477,19	477,18	477,16	477,14	477,12	477,10	477,08	477,06	477,04	477,02	477,00	476,98	476,96
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	301,79	298,72	299,08	299,35	306,50	306,54	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12	308,12

Анализ приведенной выше таблицы показывает, что существующей мощности Салаватской ТЭЦ достаточно для покрытия перспективных тепловых нагрузок в зоне действия станции на весь период действия схемы теплоснабжения (по фактической тепловой нагрузке).

Значение резервов и дефицитов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки на Салаватской ТЭЦ за период с 2023 по 2040 год приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2023-2040 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	60,92	60,48	60,12	51,71	51,63	49,30	49,28	49,26	49,24	49,22	49,20	49,18	49,16	49,14	49,12	49,10	49,08	49,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	216,73	216,30	215,93	207,52	207,44	205,11	205,09	205,07	205,05	205,03	205,01	204,99	204,97	204,95	204,93	204,91	204,89	204,87

Анализ приведенной выше таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- в период с 2023 по 2040 год резерв тепловой мощности Салаватской ТЭЦ составит не менее 204 Гкал/ч.

До 2022 года все турбоагрегаты Салаватской ТЭЦ имели статус вынужденного генератора для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей до 2021 года, с 01.01.2022 года турбоагрегаты № № 7, 9 и 10 все турбоагрегаты прошли КОМ.

2.2.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Ново-Салаватской ТЭЦ

Перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Н-СТЭЦ с учетом реализации мероприятий по техническому перевооружению станции приведены в таблице 2.4.

Значения резервов тепловой мощности Н-СТЭЦ в горячей воде за период с 2023 по 2040 годы приведены в таблице 2.5.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 2.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной Н-СТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность станции, в т.ч.	2 413,20	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00
- тепловая мощность отборов паровых турбин	1 396,00	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80	1 411,80
- тепловая мощность ВВТО ПГУ-410Т	9	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
- РОУ и БРОУ, эн. Котлы	1 008,20	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00
Располагаемая тепловая мощность	2 413,20	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00	2 429,00
- в горячей воде	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
- в паре	1 887,20	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00	1 903,00
Собственные нужды станции, в т.ч.	125,4	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1
- в горячей воде	4,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
- в паре	121	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4
Мощность НЕТТО	2 287,80	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90	2 312,90
- в горячей воде	521,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6	416,6
- в паре	1 766,20	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30	1 896,30
Суммарная договорная тепловая нагрузка	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37	822,37
Нагрузка в горячей воде на коллекторах станции	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37	94,37
- на отопление	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77	81,77
- в обессоленной водой	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
- с химочищенной водой	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728
- 140 ата	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
- 35 ата	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
- 16 ата	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
- 8 ата	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Максимальная тепловая нагрузка фактическая	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4
Резерв дефицит станции по договорной нагрузке	1465,43	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53
Резерв дефицит станции по фактической нагрузке	1418,4	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50
Резерв дефицит станции в горячей воде	427,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 2.4 – Резервы и дефициты тепловой мощности Н-СТЭЦ в 2023-2040 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв дефицит станции по договорной нагрузке	1465,43	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53	1 490,53
Резерв дефицит станции по фактической нагрузке	1418,4	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50	1 443,50
Резерв дефицит станции в горячей воде	427,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23	322,23

2.2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных

Перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки котельной КЦ-10 приведены в таблице 2.6.

Значения резервов тепловой мощности КЦ-10 БашРТС-Стерлитамак в горячей воде за период с 2023 по 2040 годы приведены в таблице 2.7.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 2.5 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной КЦ-10, Гкал/ч

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Основная котельная КЦ-10																		
Установленная тепловая мощность	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Располагаемая тепловая мощность	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Затраты тепла на собственные нужды котельной	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Тепловая мощность нетто	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77	283,77
Договорная тепловая нагрузка на коллекторах	83,75	83,91	83,91	86,57	88,99	92,02	92,65	101,09	106,31	108,94	111,29	114,13	116,92	118,84	120,57	122,71	125,13	126,35
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	79,22	79,38	79,38	82,04	84,46	87,50	88,13	96,56	101,78	104,41	106,76	109,60	112,39	114,31	116,04	118,18	120,60	121,82
Потери в тепловых сетях	7,84	7,84	7,84	7,92	7,99	8,08	8,10	8,35	8,50	8,57	8,64	8,72	8,81	8,86	8,91	8,97	9,05	9,08
Присоединенная договорная нагрузка, в т.ч.	75,91	76,06	76,06	78,65	81,00	83,94	84,56	92,75	97,81	100,37	102,65	105,40	108,12	109,98	111,66	113,74	116,08	117,27
отопление и вентиляция	65,52	65,66	65,66	68,04	70,03	72,53	73,07	80,54	85,08	87,31	89,19	91,50	93,90	95,48	96,90	98,68	100,67	101,70
ГВС	10,39	10,40	10,40	10,61	10,96	11,42	11,48	12,21	12,73	13,06	13,45	13,90	14,22	14,50	14,76	15,06	15,41	15,57
Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке	200,02	199,86	199,86	197,20	194,78	191,75	191,12	182,68	177,46	174,83	172,48	169,64	166,85	164,93	163,20	161,06	158,64	157,42
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	204,55	204,39	204,39	201,73	199,31	196,27	195,64	187,21	181,99	179,36	177,01	174,17	171,38	169,46	167,73	165,59	163,17	161,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77	183,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	59,90	60,03	60,03	62,17	63,97	66,22	66,72	73,46	77,56	79,56	81,26	83,34	85,51	86,93	88,21	89,82	91,61	92,54
МК-ЛОК																		
Установленная тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность НЕТТО	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Договорная тепловая нагрузка на коллекторах	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная нагрузка, в т.ч.	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
- отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
- ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
КЦ-10																		
Установленная тепловая мощность	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38
Располагаемая тепловая мощность	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Тепловая мощность НЕТТО	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15	285,15
Договорная тепловая нагрузка на коллекторах	84,16	84,32	84,32	86,98	89,40	92,44	93,06	101,50	106,72	109,35	111,70	114,54	117,33	119,25	120,98	123,12	125,54	126,76
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	79,61	79,77	79,77	82,43	84,85	87,89	88,52	96,96	102,17	104,80	107,15	109,99	112,78	114,70	116,44	118,57	120,99	122,21
Потери в тепловых сетях	7,84	7,84	7,84	7,92	7,99	8,08	8,10	8,35	8,50	8,57	8,64	8,72	8,81	8,86	8,91	8,97	9,05	9,08
Присоединенная договорная нагрузка, в т.ч.	76,32	76,47	76,47	79,06	81,41	84,35	84,97	93,16	98,22	100,78	103,06	105,81	108,53	110,39	112,07	114,15	116,49	117,68
- отопление	65,83	65,98	65,98	68,36	70,35	72,84	73,39	80,86	85,40	87,63	89,51	91,82	94,22	95,80	97,22	99,00	100,99	102,02
- ГВС	10,48	10,49	10,49	10,70	11,05	11,51	11,57	12,30	12,82	13,15	13,54	14,00	14,31	14,59	14,85	15,15	15,51	15,66
Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке	200,99	200,83	200,83	198,17	195,75	192,71	192,09	183,65	178,43	175,80	173,45	170,61	167,82	165,90	164,17	162,03	159,61	158,39
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	205,54	205,38	205,38	202,72	200,30	197,26	196,63	188,19	182,98	180,35	178,00	175,16	172,37	170,45	168,71	166,58	164,16	162,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
самого мощного котла																		
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	60,2	60,3	60,3	62,4	64,2	66,5	67,0	73,7	77,8	79,8	81,5	83,6	85,8	87,2	88,5	90,1	91,9	92,8

Таблица 2.6 – Резервы и дефициты тепловой мощности в горячей воде источников тепловой энергии БашРТС-Стерлитамак в 2023-2040 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Основная котельная КЦ-10																		
Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке	200,02	199,86	199,86	197,20	194,78	191,75	191,12	182,68	177,46	174,83	172,48	169,64	166,85	164,93	163,20	161,06	158,64	157,42
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	204,55	204,39	204,39	201,73	199,31	196,27	195,64	187,21	181,99	179,36	177,01	174,17	171,38	169,46	167,73	165,59	163,17	161,95
МК-ЛОК																		
Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Как следует из представленных данных, существующих тепловых мощностей КЦ-10 достаточно для покрытия прогнозных тепловых нагрузок.

В зоне действия котельной МК-ЛОК в период 2023-2040 годов не прогнозируется прирост тепловой нагрузки, в связи с этим перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки остаётся неизменным и соответствует балансу тепловой мощности и тепловой нагрузки, приведенному в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Анализ приведенной таблицы 2.5 позволяет сделать вывод, что в период с 2023 по 2040 года резерв тепловой мощности КЦ-10 составит не менее 162 Гкал/ч.

2.3 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия сеточников тепловой энергии ООО «БашРТС-Стерлитамак» города Салават не выходят за границы городского округа город Салават Республики Башкортостан.

2.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчет-

ного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

3 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.006.000).

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

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

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10 приведены в таблице 3.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 3.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловых сетей, в т.ч.:	5046550	5077274	4473397	5043126	5959892	5785488	5609803	5492109	5327955	5179399	5005218	4873374	4724038	4560776	4395898	4233750	4071378	3904216	3736052	3570115	3405627	3234733
нормативные потери теплоносителя	603200	553251	561478	572826	579462	580076	580439	592223	594856	600561	601220	610217	615769	618578	621068	624097	627081	629122	630965	633248	635815	637121
сверхнормативные потери теплоносителя	1864760	1841876	1412348	2090018	3017899	2840376	2662852	2485329	2307805	2130282	1952758	1775235	1597711	1420188	1242664	1065141	887617	710094	532570	355047	177523	0
хознужды и полезный отпуск	2578590	2682147	2499571	2380282	2362531	2365036	2366512	2414558	2425294	2448556	2451240	2487922	2510558	2522010	2532165	2544512	2556680	2565000	2572516	2581821	2592289	2597612

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10 снижается в период с 2023 до 2040 года в 1,84 раза.

Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено уменьшением сверхнормативных потерь вследствие реконструкции тепловых сетей.

Подробное описание систем химводоочистки источников тепловой энергии приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Салавата Республики Башкортостан на период до 2034 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей разработаны с учетом перспективных планов развития систем теплоснабжения, подробно изложенных в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, рассчитанные в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», приведены в таблице 3.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Салаватская ТЭЦ + КЦ-10																							
Производительность ВПУ	т/ч	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750
Срок службы	лет	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1185,25	1185,23	1180,84	1179,82	1179,48	1179,62	1179,70	1182,32	1182,91	1184,18	1184,33	1186,33	1187,56	1188,19	1188,74	1189,42	1190,08	1190,54	1190,95	1191,45	1192,03	1192,32
Всего подпитка тепловых сетей, в т.ч.:	т/ч	576,090	579,597	510,662	575,699	680,353	660,444	640,388	626,953	608,214	591,256	571,372	556,321	539,274	520,637	501,815	483,305	464,769	445,687	426,490	407,547	388,770	369,262
нормативные потери теплоносителя	т/ч	68,858	63,157	64,096	65,391	66,149	66,219	66,260	67,605	67,906	68,557	68,632	69,659	70,293	70,614	70,898	71,244	71,585	71,818	72,028	72,289	72,582	72,731
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	212,872	210,260	161,227	238,587	344,509	324,244	303,979	283,713	263,448	243,183	222,918	202,652	182,387	162,122	141,857	121,591	101,326	81,061	60,796	40,530	20,265	0,000
хознужды и полезный отпуск	т/ч	294,360	306,181	285,339	271,722	269,695	269,981	270,150	275,634	276,860	279,516	279,822	284,009	286,593	287,901	289,060	290,469	291,858	292,808	293,666	294,728	295,923	296,531

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7901,693	7901,562	7872,239	7865,440	7863,218	7864,130	7864,667	7882,154	7886,062	7894,529	7895,506	7908,857	7917,095	7921,264	7924,960	7929,453	7933,882	7936,911	7939,646	7943,033	7946,843	7948,780
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	564,75	564,77	569,16	570,18	570,52	570,38	570,30	567,68	567,09	565,82	565,67	563,67	562,44	561,81	561,26	560,58	559,92	559,46	559,05	558,55	557,97	557,68
Доля резерва	%	24,72	25,71	32,52	32,58	32,60	32,59	32,59	32,44	32,41	32,33	32,32	32,21	32,14	32,10	32,07	32,03	32,00	31,97	31,95	31,92	31,88	31,87

Из таблицы 4.2 следует, что величины производительности ВПУ, установленных на Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой для источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных приведены в п. 4.1.

4 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Салават

При разработке схемы теплоснабжения города Салават учтены положения «Схемы и программе развития электроэнергетической системы России на 2023 - 2029 годы» (СиПР ЕЭС Р), утверждённой Приказом Минэнерго России от 30 ноября 2023 года № 1095.

На основании анализа «Схемы и программы развития электроэнергетической системы России на 2023-2029 годы» можно сделать следующие выводы:

- энергосистема Республики Башкортостан в период 2023-2029 гг. является избыточной по собственной выработке электроэнергии;
- энергосистема Республики Башкортостан в период 2023-2029 гг. является избыточной по установленной электрической мощности;
- планируется ввод и модернизация электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан в период 2023-2029 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.

Обеспечение перспективных потребителей жилищно-коммунального сектора города в точечных застройках предлагается от котельной котельного цеха №10 ООО «БашРТС» и Салаватской ТЭЦ ООО «БГК». Так как вся прогнозируемая точечная застройка города объектами жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) распо-

ложена в зоне эффективного радиуса теплоснабжения котельной котельного цеха №10, Салаватской ТЭЦ и находится в непосредственной близости от магистральных и квартальных тепловых сетей данных источников теплоснабжения.

Кроме точечной застройки в городе Салават планируется значительная массовая застройка объектами жилищно-коммунального сектора в Южной части города.

Зона массовой застройки объектами ЖКС города Салават представлена на рисунке 4.1.

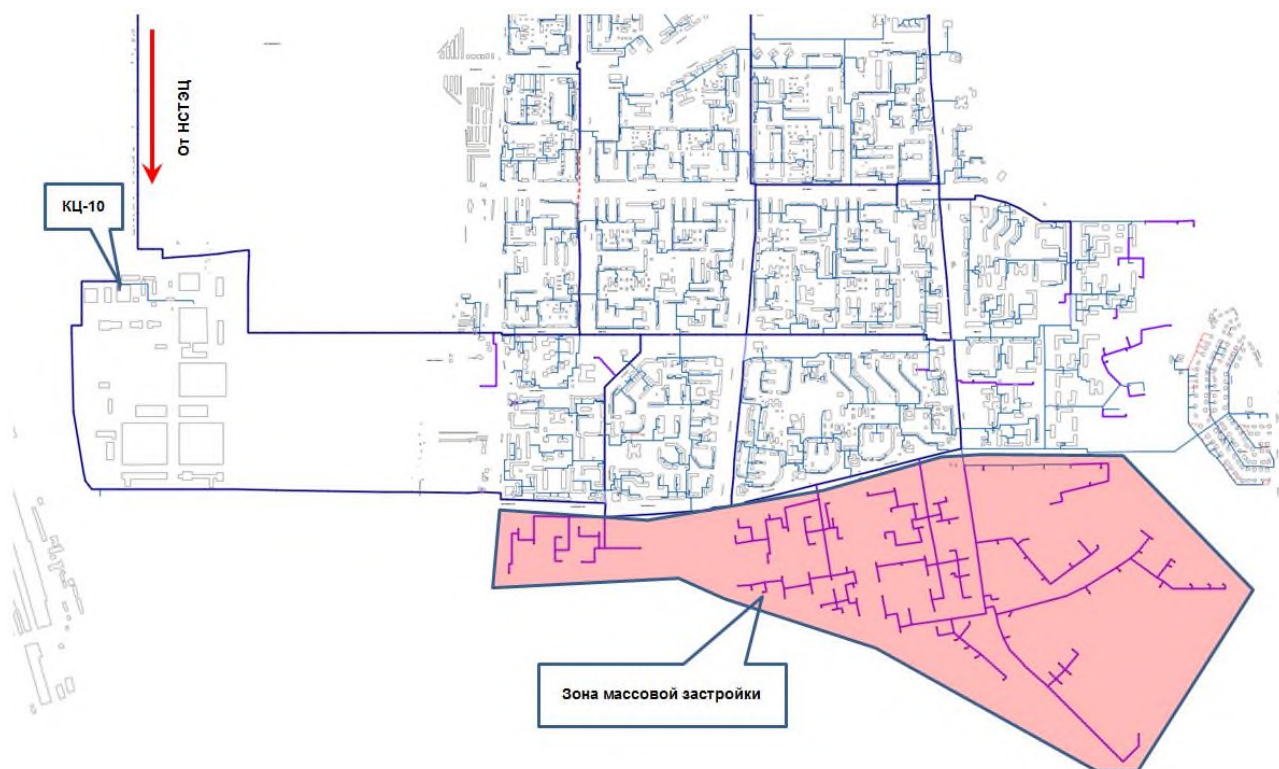


Рисунок 4.1 – Зона массовой застройки в южной части города Салават

Для обеспечения теплоснабжения абонентов, расположенных на территории массовой застройки города Салават, рассмотрено два варианта обеспечения централизованного теплоснабжения данной территории.

Вариант 1

От котельной котельного цеха №10 и Салаватской ТЭЦ с подключением к существующей тепловой магистрали КЦ-10

Прогнозируемые абоненты должны быть оснащены индивидуальными тепловыми пунктами в подвалах домов (или пристройках).

Для реализации данного варианта необходимо провести реконструкцию части магистральных участков тепловых сетей ООО «БашРТС» и строительство тепловых сетей на территории прогнозируемой массовой застройки города.

Предлагается перевод с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме.

Вариант 2

От новой котельной

Для реализации данного варианта необходимо строительство нескольких новых газовых котельных в зоне массовой застройки с суммарной установленной тепловой мощностью 48-60 Гкал/ч и строительство тепловых сетей на территории прогнозируемой массовой застройки города.

Так же, как и в первом варианте, для повышения эффективности и надежности теплоснабжения предлагается перевод с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Салават

После проведения анализа гидравлических режимов тепловых сетей и ценовых последствий и с учетом недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, был принят вариант подключения перспективных потребителей с устройством индивидуальных тепловых пунктов к существующим тепловым сетям КЦ-5 с проведением реконструкции части участков магистральных тепловых сетей котельной.

Дополнительно на выбор варианта повлияли следующие факторы:

- возникает конфликт интересов между ООО «БашРТС» и новой теплоснабжающей организацией;
- суммарный резерв тепловой мощности основной котельной КЦ-10 и СТЭЦ в 2023 году составил более 420 Гкал/ч;
- зона прогнозируемой массовой застройки находится в пределах оптимального радиуса теплоснабжения котельной КЦ-10 и СТЭЦ.

Также, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения города рассмотрены мероприятия по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годо-

вые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

В рамках разработки схемы теплоснабжения планируется ряд мероприятий для улучшения технико-экономических показателей работы, показателей надежности и качества теплоснабжения, предусмотренных на источниках тепловой энергии городского округа город Салават, а также ряд мероприятий по модернизации, строительству и реконструкции тепловых сетей, теплосетевых объектов и источников теплоснабжения.

Также, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения города рассмотрены мероприятия по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, для 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.

4.2.1 Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ ООО «БГК»

Мероприятия, которые предлагается к реализации на Салаватской ТЭЦ в рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения города, приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в текущих ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Модернизация схем технологических защит и блокировок (ТЗиБ) с внедрением микропроцессорной техники на паровом котле (ПК) ТГМ-151Б ст.№15 на базе типового проекта (СТЭЦ)	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	2023	2029	28 182
2	Модернизация проточной части цилиндра низкого давления (ЦНД) с увеличением пропускной способности части среднего давления (ЧСД) и заменой ротора и диафрагм НД турбины Тп-60-90 ст. № 9	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топливо использования, продление эксплуатационного ресурса турбины	2023	2029	190 351
3	Техническое перевооружение проточной части цилиндра низкого давления с заменой соплового аппарата и диафрагм турбины №7	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топливо использования, продление эксплуатационного ресурса турбины	2025	2025	142 445
4	Модернизация главного паропровода парового котла ст. №15	Повышение надежности работы основного оборудования, бесперебойное снабжение потребителей тепловой и электрической энергией.	2024	2024	10 291
5	Модернизация основных эжекторов паровой турбины ст.№7	Позволит снизить удельный расход топлива на выработку электроэнергии паровой турбины. Повышение надежности работы паровой турбины.	2026	2026	8 787
6	Модернизация схемы подпитки с установкой одного резервуара БАГВ-2000 м3	Обеспечение повышения надежности теплоснабжения г. Салават.	2022	2024	87 901
7	Модернизация основных эжекторов паровой турбины №9	Позволит снизить удельный расход топлива на выработку электроэнергии паровой турбины. Повышение надежности работы паровой турбины.	2024	2024	7 717
8	Модернизация насосного оборудования бойлерных установок № 2; 4	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды, снижение пусковых токов электродвигателя насоса.	2024	2024	20 290
9	Модернизация конвективного пароперегревателя парового котла стационарный №15	Улучшение эксплуатационных характеристик энергетического котла, повышение надежности	2026	2026	116 294
10	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны	Исполнение требований Федерального закона РФ № ФЗ-256 от 06 июля 2011 года «О безопасности объектов ТЭК» и Постановления Правительства РФ № 458 от 05 мая 2012 года «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК».	2018	2029	283 871

С продленным парковым ресурсом на СТЭЦ работает одна турбина ст. № 10, в 2010 году в первые продлен парковый ресурс в соответствии с заключением АО «УРАЛ ВТИ» №13158 от 14.01.2010 года (решение ЭТК от 19.05.2010). В 2019 году в соответствии с заключением АО УРАЛ ВТИ, № 14931 от 20.03.2018 года (решение ЭТК от 09.09.2019 года) ресурс продлен во второй раз. Для остальных двух турбоагрегатов, после реконструкции с заменой основных элементов проточной части назначен новый ресурс, в т.ч.:

- на турбине ст. №7 выполнена реконструкция с заменой основных элементов проточной части (цилиндра высокого давления и роторов высокого и низкого давления) с улучшением технико-экономических показателей работы турбоагрегата;
- на турбине ст. №9 выполнена реконструкция с заменой основных элементов проточной части (цилиндра высокого давления) с улучшением технико-экономических показателей работы турбоагрегата.

Ближайшая выработка ресурса работы турбины станции (ст.№10) наступит в 2026 году.

4.2.2 Комплекс мероприятий по КЦ-10 ООО «БашРТС»

В соответствии с принятой концепцией развития систем теплоснабжения города Салават комплекс мероприятий по источникам теплоснабжения Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО "БашРТС" представлен в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Комплекс мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в текущих ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Техпереворужение системы отопления КЦ-10	Снижение расхода тепла на отопление КЦ-10	10 800	2027	2027
2	Техническое перевооружение узлов учёта тепловой энергии на собственные нужды КЦ-10	Обеспечение точности учёта расхода тепла на собственные нужды	6 175	2027	2028
3	Модернизация программного обеспечения «ОИК-Диспетчер НТ»	диспетчеризация, повышение эффективности	217	2024	2024
4	Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельного цеха №10 г	Обеспечение надёжной работы мазутного хозяйства	29 610	2023	2024
5	Приобретение корелляционного течеискателя в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса	600	2024	2024
6	Приобретение трассопоискового приемника в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса	199	2024	2024
7	Приобретение акустического течеискателя в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса	482	2024	2024
8	Приобретение штабелера ручного в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса	163	2024	2024
9	Приобретение спектрофотометра с держателем в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса	206	2024	2024
10	"ИТСО: Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10"	Исполнение требований Федерального закона РФ № ФЗ-256 от 06 июля 2011 года «О безопасности объектов ТЭК» и Постановления Правительства РФ № 458 от 05 мая 2012 года «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК».	185 896	2017	2028

4.2.3 Комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС»

В результате разработки схемы теплоснабжения в части предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей решены следующие задачи:

- обоснование предложений по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку;
- обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных;
- обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- обоснование предложений по новому строительству и реконструкции насосных станций;
- обоснование реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Подробно комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО "БашРТС", вошедших в рекомендуемый сценарий развития систем теплоснабжения города Салават представлен в документах: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года, Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр: 80439.ОМ-ПСТ.005.000) и Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (шифр: 80439.ОМ-ПСТ.008.000)» и в разделе 6 настоящего отчета.

4.2.4 Предлагаемые к реализации мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые

Подробно по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые представлено в «Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.009.000).

Согласно Федеральному закону от 30 декабря 2021 г. № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»:

1. часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15.5 следующего содержания:

15.5) утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения;

2. часть 3 статьи 23 дополнить пунктом 7.1 следующего содержания:

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

Данный закон исключает обязательное закрытие систем теплоснабжения без оценки экономической эффективности по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые.

4.3 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города

Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города в рекомендуемом сценарии развития СЦТ города Салават 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.

В 2020 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 30 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,417 Гкал/ч.

В 2022 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 27 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,452 Гкал/ч.

В 2022 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 5 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,11 Гкал/ч.

В 2023 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 13 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,28 Гкал/ч.

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

В зонах действия котельного цеха №10 ООО «БашРТС» и ООО «БГК» имеются в наличии две зоны с малой плотностью тепловой нагрузки, в т.ч.:

- Поселок города Салавата Желанный (в зоне действия КЦ-10), с тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч при площади территории застройки 0,12 км², плотность тепловой нагрузки по данной зоне составляет 7,2 (Гкал/ч)/км²;
- п. города Салавата Мусино, кварталы №№ , 2, 3, 4, 9, 16, в зоне действия СТЭЦ, с тепловой нагрузкой 2,9 Гкал/ч, при площади территории застройки 0,3 км², плотность тепловой нагрузки по данной зоне составляет 9,7 (Гкал/ч)/км².

Застройка данных микрорайонов – в основном частный сектор с индивидуальной жилой застройкой. В п. Мусино, кроме частной жилой застройки к тепловым сетям централизованного теплоснабжения подключены 1-а среднеобразовательные школы и 1-н детский сад, которые являются потребителями 1-й категории.

Для сравнения, необходимо отметить, что в среднем по городу плотность тепловой нагрузки в зонах действия КЦ-10 и СТЭЦ составляет порядка 42 (Гкал/ч)/км² (с учетом рассматриваемых поселков), что характеризует низкую эффективность работы тепловых сетей п. Желанный и п. Мусино.

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 матери-

альная 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 материальная характеристика, тем больше относительные потери тепла при транспорте. В п. Мусино и п. Желанный тепловые потери в тепловых сетях (от точек подключения объектов к магистральным тепловым сетям) составляют 85% и 137% от полезного отпуска, соответственно.

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 для п. Желанный составляет $1\,350 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$.

Удельная материальная характеристика для п. Мусино составляет $508 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$.

В рекомендуемом варианте предлагается вывод из эксплуатации тепловых сетей выше обозначенных микрорайонов города Салават в 2020-2023 годах и перевод абонентов, подключенных к данным тепловым сетям, на индивидуальное теплоснабжение от внутридомовых газовых котлов. Данное мероприятие обеспечит так же закрытие открытых систем теплоснабжения данных абонентов в соответствии с требованием Ф3 № 417-ФЗ от 7 декабря 2011 г.

В инвестиционной программе ООО «БашРТС» на период 2019-2024 г.г. были предусмотрены мероприятия по переводу на индивидуальное теплоснабжение абонентов СЦТ п. Мусино и п. Желанный, с установкой двухконтурных газовых котлов.

На 01.01.2020 отключены от СЦТ семь абонентов ИЖС с суммарной тепловой нагрузкой $0,09 \text{ Гкал/ч}$. В инвестиционной программе ООО «БашРТС» на период 2020-2025 г.г. мероприятия по переводу на индивидуальное теплоснабжение абонентов СЦТ рассматриваемых территорий, с установкой двухконтурных газовых котлов не предусмотрены.

Реализация данного мероприятия снизит потери тепла при транспорте теплоносителя в тепловых сетях ООО «БашРТС» города Салават на $7,4 \text{ тыс. Гкал}$ в год, что приведет к экономии около 1 млн м^3 природного газа.

Для реализации данного мероприятия необходимо при следующей актуализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Республике Башкортостан предусмотреть возможность дополнительного расхода газа в п. Мусино и п. Желанный города Салават.

Вывод из эксплуатации тепловых сетей п. Мусино и п. Желанный приведут к отключению от систем централизованного теплоснабжения 314 ед. потребителей тепла, в том числе 1-й школы, 1-о детского сада и 3-и ед. прочих потребителей.

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 тепловым 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 согласие 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, утвержденных 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.

Перечень потребителей предлагаемых к переводу на индивидуальное теплоснабжение, с выводом неэффективных участков тепловых сетей представлено в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Абоненты системы централизованного теплоснабжения города Салават, предлагаемые к переводу на индивидуальные источники тепла

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
1	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.2	0,253013	0,157942	0,0868
2	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.22-1	0,005347	0,005247	0,0001
3	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.22-2	0,00784	0,00774	0,0001
4	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.24-2	0,007699	0,007599	0,0001
5	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.24-1	0,007699	0,007599	0,0001
6	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.26-1	0,016044	0,015944	0,0001
7	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.26-2			
8	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.30-1	0,013894	0,013794	0,0001
9	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.30-2			
10	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.32-2	0,00556	0,00546	0,0001
11	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.32-1			
12	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34-1	0,013327	0,013127	0,0002
13	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34-2			
14	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34А	0,134962	0,131262	
15	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.36-1	0,022263	0,022063	0,0002
16	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.36-2			
17	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.38-1	0,003999	0,003899	0,0001
18	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.38-2			
19	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.40-1	0,010065	0,009865	0,0002
20	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.40-2			
21	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.42	0,01012	0,01002	0,0001
22	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.44-1	0,01782	0,01762	0,0002
23	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.44-2			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
24	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.46-1	0,015247	0,015147	0,0001
25	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.46-2			
26	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.48	0,022774	0,016704	
29	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Волжская, д.3	0,049092	0,048243	0,000849
30	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Волжская, д.5-1	0,013083	0,012983	0,0001
31	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.10	0,00596	0,00586	0,0001
33	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.3 - 2	0,00485	0,00475	0,0001
34	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.4-1	0,014599	0,014399	0,0002
35	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.4-2			
37	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.8 - 2	0,010329	0,010229	0,0001
38	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.8-1	0,006599	0,006499	0,0001
39	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.29 корп.23-1	0,013605	0,013505	0,0001
40	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.29 корп.23-2			
41	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.31	0,014542	0,014442	0,0001
42	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.32	0,006649	0,006549	0,0001
43	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.32 корп.25	0,006404	0,006304	0,0001
44	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.33	0,011312	0,011212	0,0001
45	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.35-1	0,014619	0,014519	0,0001
46	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.35-2			
47	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.36-1	0,070249	0,070149	0,0001
48	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.36-2			
49	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.37	0,008781	0,008781	
50	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.37 - 2	0,006899	0,006799	0,0001
51	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.38-1	0,038618	0,038418	0,0002
52	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.38-2			
53	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.40-1	0,014542	0,014442	0,0001
54	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.40-2			
55	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.100	0,026128	0,026128	
56	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.77	0,003883	0,003783	0,0001
57	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.79	0,004929	0,004829	0,0001
58	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.83	0,012676	0,012576	0,0001
59	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.84	0,004333	0,004233	0,0001
60	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.85	0,008731	0,008631	0,0001
61	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.86	0,005206	0,005106	0,0001
62	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.87	0,005083	0,004983	0,0001
63	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.88	0,00784	0,00774	0,0001
64	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.89	0,00593	0,00583	0,0001
65	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.91	0,01107	0,01097	0,0001
66	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.94	0,008121	0,008021	0,0001
67	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.96	0,00602	0,00592	0,0001
68	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.98	0,01193	0,01183	0,0001
69	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.10	0,00955	0,00945	0,0001
70	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.12	0,005901	0,005801	0,0001
71	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.14	0,008961	0,008961	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
72	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.2	0,01374	0,01364	0,0001
73	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.22	0,007896	0,007796	0,0001
74	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.26	0,004711	0,004611	0,0001
75	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.2А	0,014185	0,014185	
76	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.3	0,009496	0,009396	0,0001
77	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.4	0,005811	0,005711	0,0001
78	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.5-1	0,014326	0,014126	0,0002
79	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.5-2			
80	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.6	0,008649	0,008549	0,0001
81	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.7-1	0,005415	0,005315	0,0001
82	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.7-2	0,005128	0,005028	0,0001
83	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.101	0,007727	0,007627	0,0001
84	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.48А	0,006315	0,006215	0,0001
85	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.50	0,008516	0,008416	0,0001
86	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.52	0,008676	0,008576	0,0001
87	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.54	0,008216	0,008216	
88	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.56-1	0,004648	0,004548	0,0001
89	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.56-2			
90	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.89	0,004554	0,004454	0,0001
91	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.91	0,006038	0,006038	
92	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.93	0,004396	0,004296	0,0001
93	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.95	0,021703	0,021703	
94	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.1-1	0,021696	0,021496	0,0002
95	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.1-2			
96	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.10	0,018823	0,018723	0,0001
97	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.10 корп.2	0,006716	0,006616	0,0001
99	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.4	0,006527	0,006427	0,0001
100	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.5	0,012752	0,012652	0,0001
101	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.5 - 1	0,012752	0,012652	0,0001
102	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.6-1	0,022412	0,022212	0,0002
103	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.6-2			
105	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.7-2	0,011754	0,011654	0,0001
106	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.1	0,007866	0,007766	0,0001
107	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.3	0,017677	0,017477	0,0002
108	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.5 - 1	0,005811	0,005711	0,0001
109	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.5 - 2	0,005114	0,005014	0,0001
110	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.7-1	0,010644	0,010544	0,0001
111	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.7-2			
112	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.9	0,007529	0,007429	0,0001
113	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.15	0,018941	0,018658	0,000283
115	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.39	0,026034	0,025185	0,000849
116	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.1-1	0,018443	0,018343	0,0001
117	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.1-2			
118	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.3-1	0,011074	0,010974	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
119	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.3-2			
120	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.4	0,007473	0,00719	0,000283
121	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.5	0,005901	0,005801	0,0001
122	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.5 - 1	0,008483	0,008383	0,0001
123	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.6	0,00531	0,00521	0,0001
124	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.7	0,005701	0,005601	0,0001
125	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.7 -2	0,009713	0,009613	0,0001
126	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.8	0,019705	0,019505	0,0002
127	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.9	0,027119	0,026919	0,0002
128	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.17-1	0,015403	0,015303	0,0001
129	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.17-2			
130	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.19-1	0,009984	0,009884	0,0001
131	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.21-1	0,01575	0,01565	0,0001
132	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.21-2			
133	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.13	0,017829	0,016697	0,001132
134	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.15	0,015802	0,014953	0,000849
135	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.24	0,035589	0,034443	0,001146
136	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.33	0,026321	0,020661	0,00566
137	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.47	0,027527	0,027244	0,000283
138	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.20	0,177376	0,157776	0,0196
139	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.24	0,073633	0,050489	0,023144
140	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.33	0,008731	0,008631	0,0001
141	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.35-1	0,00429	0,00429	
142	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.35-2			
143	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.37	0,009632	0,009532	0,0001
144	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.100	0,0339	0,0239	0,01
145	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.102	0,006462	0,006362	0,0001
146	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.104	0,006812	0,006712	0,0001
147	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.85	0,008065	0,007965	0,0001
148	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.87	0,004586	0,004486	0,0001
149	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.89	0,006404	0,006304	0,0001
150	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.91	0,006156	0,006156	
151	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.92	0,005449	0,005349	0,0001
152	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.93	0,00599	0,00589	0,0001
153	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.95	0,006667	0,006567	0,0001
154	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.96	0,00733	0,00723	0,0001
155	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.96 - 1	0,001897	0,001897	
156	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.97	0,004648	0,004548	0,0001
157	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.98	0,00687	0,00677	0,0001
158	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Маяковского, д.26Г	0,019223	0,019123	0,0001
159	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.49	0,006985	0,006885	0,0001
160	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.57	0,006168	0,006068	0,0001
161	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.61	0,0101	0,01	0,0001
162	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.80	0,0101	0,01	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
163	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.86	0,006109	0,006009	0,0001
164	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.90	0,024	0,0239	0,0001
165	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.92	0,006899	0,006799	0,0001
166	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.32	0,019766	0,019483	0,000283
170	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.7	0,716431	0,268062	0,4466
171	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мусинская, д.48	0,005901	0,005801	0,0001
172	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мусинская, д.50	0,008731	0,008631	0,0001
173	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пархоменко, д.14	0,009279	0,009179	0,0001
174	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пархоменко, д.24	0,006625	0,006625	
175	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.3-1	0,010555	0,010355	0,0002
176	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.3-2			
177	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.4-1	0,020306	0,020106	0,0002
178	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.4-2			
179	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.5-1	0,016805	0,016605	0,0002
180	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.5-2			
181	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.6-1	0,017579	0,017379	0,0002
182	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.6-2			
183	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.8	0,009928	0,009828	0,0001
184	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.19	0,016625	0,016525	0,0001
185	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.25-1	0,019969	0,019869	0,0001
186	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.25-2			
187	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.27-1	0,0106	0,0105	0,0001
188	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.27-2			
189	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.29	0,00807	0,007787	0,000283
190	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.29 корп.2	0,007887	0,007787	0,0001
191	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.27/31	0,005082	0,005082	
192	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.29	0,058572	0,058289	0,000283
193	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.31	0,009173	0,009073	0,0001
195	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.33	0,03333	0,03313	0,0002
196	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.11-1	0,022807	0,022607	0,0002
197	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.11-2			
198	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.13	0,005476	0,005476	
199	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.3-1	0,021896	0,021796	0,0001
200	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.3-2			
201	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.5-1	0,023007	0,022907	0,0001
202	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.5-2			
203	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.7-1	0,027338	0,027138	0,0002
204	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.7-2			
205	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.9-1	0,014273	0,014073	0,0002
206	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.9-2			
207	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.1	0,009356	0,009256	0,0001
208	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.13-1	0,010064	0,009864	0,0002
209	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.13-2			
210	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.15-1	0,004675	0,004575	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
211	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.15-2			
212	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.16 корп.9	0,004526	0,004526	
213	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.16/9	0,01134	0,01124	0,0001
214	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.17	0,011173	0,010973	0,0002
215	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.2-1	0,00975	0,00955	0,0002
216	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.2-2			
217	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.3-1	0,009198	0,009198	
218	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.3-2			
219	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.6	0,00532	0,00522	0,0001
220	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.7	0,019634	0,019534	0,0001
221	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.1	0,009207	0,009107	0,0001
222	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.2-1	0,009994	0,009894	0,0001
223	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.2-2			
224	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.3	0,00768	0,00758	0,0001
225	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.4	0,009838	0,009738	0,0001
226	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.5-1	0,010716	0,010616	0,0001
227	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.5-2			
228	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.7	0,008265	0,008165	0,0001
229	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.8-1	0,009288	0,009188	0,0001
230	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.8-2			
231	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.18	0,006426	0,006326	0,0001
232	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.18 - 2	0,00838	0,00828	0,0001
233	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.20-1	0,014975	0,014875	0,0001
234	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.20-2			
235	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.22-1	0,015328	0,015228	0,0001
236	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.22-2			
237	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.15	0,005032	0,004932	0,0001
238	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17	0,00747	0,00737	0,0001
239	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17а	0,00559	0,00549	0,0001
240	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17А	0,011363	0,011363	
241	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.19	0,007105	0,007005	0,0001
242	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.19а	0,014706	0,01414	0,000566
243	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.2 корп.16	0,011053	0,010953	0,0001
245	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.31 корп.2	0,0076	0,0075	0,0001
246	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.4-1	0,019327	0,019127	0,0002
247	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.4-2			
248	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.6-1	0,015775	0,015675	0,0001
249	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.6-2			
250	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.8 корп.23-1	0,014975	0,014875	0,0001
251	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.8 корп.23-2			
252	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.22а-1	0,20636	0,20626	0,0001
253	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.22а-2			
254	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.24 А-1	0,011393	0,011293	0,0001
255	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.24 А-2			

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
256	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.33 корп.41	0,005434	0,005334	0,0001
258	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.35-2	0,004483	0,004383	0,0001
259	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.37	0,00891	0,00891	0
260	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.41-1	0,009122	0,008922	0,0002
261	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.41-2			

Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.075.000).

Оценка эффективности инвестиций в данное мероприятие представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.012.000).

5 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

В результате реализации мероприятий, предлагаемых в рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения, полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии образуют отдельную группу проектов «Источники теплоснабжения», которая разделена на две подгруппы по виду предлагаемых работ: реконструкция существующих источников теплоснабжения и новое строительство источников теплоснабжения.

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру: x-y.z.(m.)n, где:

x – порядковый номер теплоснабжающей организации:

1 – ООО «БГК»

2 – ООО «БашРТС»

y – номер группы проектов (для источников теплоснабжения равен 1);

z – порядковый номер подгруппы проектов:

1 – реконструкция существующих источников тепла

n – порядковый номер категории проектов внутри категории (подгруппы).

5.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, не предусматривается.

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

Реконструкция источников тепловой энергии посредством увеличения установленной тепловой мощности с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки не планируется.

5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения с номерами проектов по Салаватской ТЭЦ представлены в таблице 5.1, по котельным ООО «БашРТС» в таблице 5.2.

Таблица 5.1 – Предложения по модернизации и техническому перевооружению СТЭЦ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)
1-1.1.1	Модернизация схем технологических защит и блокировок (ТЗиБ) с внедрением микропроцессорной техники на паровом котле (ПК) ТГМ-151Б ст.№15 на базе типового проекта (СТЭЦ)	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.2	Модернизация проточной части цилиндра низкого давления (ЦНД) с увеличением пропускной способности части среднего давления (ЧСД) и заменой ротора и диафрагм НД турбины Тп-60-90 ст. № 9	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топливоиспользования, продление эксплуатационного ресурса турбины
1-1.1.3	Техническое перевооружение проточной части цилиндра низкого давления с заменой соплового аппарата и диафрагм турбины №7	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топливоиспользования, продление эксплуатационного ресурса турбины
1-1.1.4	Модернизация главного паропровода парового котла ст. №15	Повышение надежности работы основного оборудования, бесперебойное снабжение потребителей тепловой и электрической энергией.
1-1.1.5	Модернизация основных эжекторов паровой турбины ст.№7	Позволит снизить удельный расход топлива на выработку электроэнергии паровой турбины. Повышение надежности работы паровой турбины.
1-1.1.6	Модернизация схемы подпитки с установкой одного резервуара БАГВ-2000 м3	Обеспечение повышения надежности теплоснабжения г. Салават.
1-1.1.7	Модернизация основных эжекторов паровой турбины №9	Позволит снизить удельный расход топлива на выработку электроэнергии паровой турбины. Повышение надежности работы паровой турбины.
1-1.1.8	Модернизация насосного оборудования бойлерных установок № 2; 4	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды, снижение пусковых токов электродвигателя насоса.
1-1.1.9	Модернизация конвективного пароперегревателя парового котла стационарный №15	Улучшение эксплуатационных характеристик энергетического котла, повышение надежности
1-1.1.10	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны	Исполнение требований Федерального закона РФ № ФЗ-256 от 06 июля 2011 года «О безопасности объектов ТЭК» и Постановления Правительства РФ № 458 от 05 мая 2012 года «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК».

Таблица 5.2 – Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)
2-1.1.1	Техпереворужение системы отопления КЦ-10	Снижение расхода тепла на отопление КЦ-10
2-1.1.2	Техническое перевооружение узлов учёта тепловой энергии на собственные нужды КЦ-10	Обеспечение точности учета расхода тепла на собственные нужды
2-1.1.3	Модернизация программного обеспечения «ОИК-Диспетчер НТ»	диспетчеризация, повышение эффективности
2-1.1.4	Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельного цеха №10 г	Обеспечение надежной работы мазутного хозяйства
2-1.1.5	Приобретение корелляционного течеискателя в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса
2-1.1.6	Приобретение трассопоискового приемника в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса
2-1.1.7	Приобретение акустического течеискателя в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса
2-1.1.8	Приобретение штабелера ручного в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса
2-1.1.9	Приобретение спектрофотометра с держателем в 2024 г.	Обеспечение производственного процесса
2-1.1.10	"ИТСО: Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10"	Исполнение требований Федерального закона РФ № ФЗ-256 от 06 июля 2011 года «О безопасности объектов ТЭК» и Постановления Правительства РФ № 458 от 05 мая 2012 года «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК».

Подробное описание проектов в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем централизованного теплоснабжения города Салават, с учетом действующих инвестиционных программ ООО «БГК» и ООО «БашРТС», направленных на обеспечение надежности и качества теплоснабжения существующих и перспективных абонентов, представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных

Предложения по изменению графиков совместной работы Салаватской ТЭЦ и основной котельной КЦ-10 ООО «БашРТС» в рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения города Салават не предусмотрены.

Анализ совместной работы СТЭЦ и КЦ-10 представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

5.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или

экономически нецелесообразно, в рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения города Салават не предусмотрены.

5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

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

Порядок задания персоналом ООО «БашРТС» температуры прямой сетевой воды на выходе с теплоисточников:

1. При задании температуры прямой сетевой воды (Т1) на выходе теплоисточников персонал ООО «БашРТС» руководствуется следующими нормативными документами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (ПТЭ ЭСиС), утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070;

- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок (ПТЭТЭ), утвержденные приказом Минэнерго России от 24.03.2003 №115;

- Соглашение об управлении системами теплоснабжения от Уфимских ТЭЦ №1,2,3(ТУ-город),4 г. Уфа, Приуфимской ТЭЦ (ТУ-город) г. Благовещенск, Стерлитамакской ТЭЦ, Ново-Стерлитамакской ТЭЦ г. Стерлитамак, Салаватской ТЭЦ (ТУ-2,3,4) г. Салават, Зауральской ТЭЦ г. Сибай, утвержденное 02.04.2021 и разработанное во исполнение требований ФЗ №190 «О теплоснабжении»;

- Указание ООО «БашРТС» от 01.12.2020 №152 «О порядке прогнозирования и задания температуры прямой сетевой воды».

2. Согласно ПТЭТЭ п.6.2.59., ПТЭ ЭСиС п.355. температура воды в подающей линии водяной тепловой сети в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12-24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей, климатических условий и других факторов.

К другим факторам ООО «БашРТС» относит:

- резкие ожидаемые изменения температуры наружного воздуха (Тнв) при повышении/понижении с последующим понижением/повышением;

- аккумулирующую способность зданий;

- сдерживание подъема Т1 при непродолжительном понижении среднесуточной Тнв в диапазоне от минус 13 до минус 20°С, с целью сохранения целостности трубопроводов, исключению аварий на тепловых сетях, а также недопущению «перетоков» у потребителей в указанных условиях;

- требования Соглашения об управлении системами теплоснабжения, в части прогнозирования задания Т1;

- другие возникающие обстоятельства (ремонтная схема, скорость ветра и т.п.).

2.1. При резких ожидаемых изменениях температуры наружного воздуха, в целях недопущения значительных температурных деформаций трубопроводов (для снижения риска повреждения тепловых сетей в условиях высокой их изношенности), температура прямой сетевой воды задается так, чтобы не допускать значительной амплитуды изменений величины Т1 в течение непродолжительного отрезка времени. Производится «спрямление» температурного режима прямой сетевой воды. Изменение температуры прямой сетевой воды выполняется плавным поэтапным повышением/понижением Т1 с шагом не более 5°С. В данных условиях аккумулирующая способность зданий позволя-

ет обеспечить температуру воздуха внутри помещений в допустимых пределах. Кроме того, при низких температурах наружного воздуха, вентиляционный воздухообмен в жилых помещениях может быть сокращен по сравнению с нормативным воздухообменом. Учитывая, что доля тепловой энергии, которая расходуется на подогрев вентиляционного воздуха, составляет до 50% от теплотребления в системах отопления, это также позволяет в течение не продолжительного времени сохранять внутреннюю температуру на комфортном уровне.

Например: При резком понижении температуры наружного воздуха и необходимости подъема температуры прямой сетевой воды (к примеру с 90°C до 105°C или на 15°C), происходит значительное линейное температурное расширение металла трубопроводов. Это может привести к нарушению работы компенсаторов тепловых расширений, разрыву участка трубопроводов подверженных коррозии, ослаблению сварных швов трубопроводов.

2.2. Опыт эксплуатации систем теплоснабжения показывает, что при непродолжительном (3-5 дней) понижении среднесуточной температуры наружного воздуха в диапазоне от минус 13 до минус 20°C, выдерживание $T_1=105-110^\circ\text{C}$ обеспечивает температуру воздуха внутри помещений в допустимых пределах. Это подтверждается отсутствием жалоб потребителей на низкую температуру в помещениях в данных условиях.

2.3. Порядок прогнозирования и задания температуры прямой сетевой воды по ТУ ТЭЦ ООО «БГК» определен «Соглашением об управлении системами теплоснабжения» и указанием ООО «БашРТС» №152 от 01.12.2020, а именно:

– Задание температуры прямой сетевой воды по теплофикационным установкам выполняется старшим диспетчером ОДУ (СДОДУ) в соответствии с прогнозом задания температуры прямой сетевой воды (первоначальным или скорректированным).

– Прогнозирование задания температуры прямой сетевой воды выполняет диспетчер ОДС «БашРТС-Стерлитамак» (ДОДС-С) по городам Стерлитамак, Салават.

– Прогноз задания T_1 по городам Стерлитамак, Салават, после принятия решения главным инженером филиала «БашРТС-Стерлитамак» или лицом, исполняющим его обязанности, ДОДС-С должен внести в программный комплекс до 07-45 местного времени дня $X-2$ (где X -день работы). Скорректированный прогноз задания T_1 по городам Стерлитамак, Салават, после принятия решения главным инженером филиала «БашРТС-Стерлитамак» или лицом, исполняющим его обязанности, ДОДС-С должен внести в программный комплекс до 07-45 местного времени дня $X-1$.

– СДОДУ до 08-30 местного времени дня $X-2$ (где X -день работы) должен направить сводный файл с прогнозом задания T_1 по электронной почте (с разбивкой по часам

суток) начальникам смены электростанции (НСЭС) СтТЭЦ, НСтТЭЦ, также ДОДС-С и в ОКД УТЭР ООО «БГК».

– СДОДУ имеет право скорректировать прогноз задания Т1 на день X, о чем СДОДУ должен направить сводный файл оп электронной почте НСЭС и в ОКД УТЭР ООО «БГК» не позднее 08-00 местного времени дня X-1.

– Периодом прогнозирования задания температуры прямой сетевой воды на день X считается период с 02-00 местного времени дня X до 02-00 местного времени дня X+1.

– Источником прогноза погоды являются сайты Gismeteo и Яндекс-погода (среднеарифметические значения прогноза температуры наружного воздуха).

– При возникновении в отопительный период необходимости проведения дополнительной корректировки температуры прямой сетевой воды непосредственно в день X (отличающейся от прогноза задания Т1), из-за несовпадения прогноза погоды с фактическими погодными условиями, СДОДУ о данной корректировке сообщает устно оп телефону ведущему инженеру ОКД УТЭР ООО «БГК» в сроки, указанные в Соглашении об управлении

2.4. В целях единого подхода к отпуску тепловой энергии, по теплоисточникам ООО «БашРТС» температура прямой сетевой воды задается той же величины, что и температура прямой сетевой воды на ТЭЦ ООО «БГК».

Большинство систем теплоснабжения городов работает по температурному графику, имеющему "срезку" при низких температурах наружного воздуха. Очевидно, что в такие периоды подача тепловой энергии в системы отопления сокращается и становится ниже расчетных значений. При этом в актуализированной редакции СНиП 41-02-2003 Тепловые сети СП 124.13330.2012 нет запрета на использование температурного графика со "срезкой".

Основной причиной "срезки" является состояние оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых сетях, не позволяющее эксплуатировать это оборудования при высоких температурах теплоносителя. Опыт эксплуатации систем теплоснабжения с температурным графиком, имеющим "срезку", свидетельствует о том, что значительного понижения температуры внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях не происходит. Анализ данной ситуации показывает, что этому способствуют следующие причины:

- кратковременность периодов значительного снижения температур наружного воздуха;
- аккумулирующая способность зданий;
- возможность уменьшения вентиляционного воздухообмена в помещениях.

Учитывая все вышесказанное, можно сделать вывод, что при резких изменениях температуры наружного воздуха и при низких температурах наружного воздуха возникает во многом схожая ситуация:

- оборудование тепловых сетей подвергается повышенным нагрузкам;
- для обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования тепловых сетей допускается отклонение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе от температурного графика;
- значительный опыт эксплуатации тепловых сетей с температурным графиком со "срезкой" позволяет утверждать, что при этих отклонениях температура воздуха внутри помещений остается в допустимых пределах;
- с учетом схожести физических процессов и с учетом имеющегося опыта теплоснабжающих организаций можно сделать вывод, что при резких изменениях температуры наружного воздуха температура внутри помещений останется в пределах допустимых значений.

В соответствии с проведенной научно-исследовательской работой ОАО «ВТИ» «Разработка концепции перевода теплоснабжения в городах Уфа, Благовещенск, Стерлитамак, Салават, Ишимбай, Сибай, Нефтекамск, Агидель на пониженный температурный график для ООО «БашРТС» оптимальный температурный график вышеуказанных городов находится в области температурных графиков от 150/70 °С до 130/70 °С, со смещением к 150/70 °С.

Критериями выбора оптимального температурного графика служили требования обеспечения надежности (статья 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ) и минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе (статья 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ).

По результатам исследования установлено, что наибольшее влияние на выбор оптимального температурного графика оказывает прогнозный поток отказов элементов (трубопроводов) тепловых сетей при переходе на тот или иной температурный график.

При работе на проектном температурном графике 150/70 °С прогнозируется наибольший поток отказов при приближении к минимальным значениям расчетной температуры наружного воздуха и соответственно увеличении температуры прямой сетевой воды до проектных значений 150 °С, указанное увеличение потока отказов может привести к разрушению большого количества элементов тепловых сетей (за проектным авариям), что в свою очередь потребует времени восстановления теплоснабжения в разы превышающее нормативное время восстановления.

Переход на пониженный температурный график (в данном случае 130/70 °С) приведет к снижению потока отказов элементов тепловых сетей, однако потребует по экспертной оценке ОАО «ВТИ» значительных дополнительных капитальных вложений на перекладку тепловых сетей для увеличения пропускной способности, реконструкцию насосных станций и ЦТП, а так же теплопотребляющих установок и ВСО потребителей.

Включение указанных затрат в существующую инвестиционную программу не представляется возможным из-за существующих ограничений роста тарифа на тепловую энергию.

По результатам расчетов ОАО «ВТИ» на примере перевода потребителей от каждого теплоисточника города (150/70 °С) на пониженный температурный график (130/70 °С), с учетом имеющихся резервов пропускной способности магистральных, квартальных, внутридомовых трубопроводов, насосного оборудования, теплообменников сделаны следующие выводы:

Возможность выдерживания нормативных (договорных) значений температуры у потребителей г. Салават, без дополнительных капитальных вложений и выполнения реконструкции насосного оборудования теплоисточников, тепловых сетей, ЦТП, теплопотребляющего оборудования потребителей не подтверждается.

На основании вышеизложенного, наиболее рациональным обоснованным (неизбежным в данное время) решением является использование существующего температурного графика 150/70 °С со срезкой на 130 °С, так как данное решение позволяет при прохождении отопительного сезона снизить вероятность таких отказов тепловых сетей которые потребуют к длительного (в разы превышающему) времени восстановления теплоснабжения у потребителей города Салават.

Графики регулирования отпуска тепла для СТЭЦ и КЦ-10 города Салават представлен в таблице 5.3. График регулирования отпуска тепла для малой котельной МК-ЛОК представлен в таблице 5.4.

Таблица 5.3 – Температурный график отпуска тепловой энергии для теплоисточников СТЭЦ и КЦ-10

Среднесуточная температура наружного, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети T1, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе тепловой сети T2, °С
+8 (и выше)	70	45
+7	70	44
+6		
+5		
+4	70	43
+3		
+2		
+1		
0	74	44
-1	81	47
-2		
-3		
-4		
-5		
-6	88	49
-7	96	52
-8		
-9		
-10		
-11		
-12		
-13	102	54
-14	109	57
-15		
-16		
-17		
-18		
-19		
-20		
-21	124	62
-22		
-23		
-24		
-25		
-26	132	64
-27	139	66
-28		
-29		
-30		
-31		
-32		
-33 (и ниже)	150	70

Примечания:

1. Данный график учитывает минимальную температуру для обеспечения нагрузки горячего водоснабжения.
2. В графике использован интервал температур 130-150°C прямой сетевой воды, используемый при выполнении проектных, расчетных и других видов работ, но фактически применяется срез 130°C в соответствии с п.6.9 утверждаемой части Схемы теплоснабжения;
3. Отклонения от заданного режима по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, предусматриваются в диапазоне $\pm 3\%$ (согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115)

Таблица 5.4 – Температурный график отпуска тепловой энергии для теплоисточника МК ЛОК

Среднесуточная температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети T1, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе тепловой сети T2, °С
+8 (и выше)	43	37
+7		
+6	46	39
+5		
+4		
+3		
+2	51	42
+1		
0		
-1		
-2	55	45
-3		
-4		
-5		
-6	59	47
-7		
-8		
-9		
-10	63	50
-11		
-12		
-13		
-14	67	53
-15		
-16		
-17		
-18	71	55
-19		
-20		
-21		
-22	74	57
-23		
-24		
-25		
-26	78	60
-27		
-28		
-29		
-30	82	62
-31		
-32		
-33 (и ниже)		
-33 (и ниже)	95	70

Примечание:

Отклонения от заданного режима по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, предусматриваются в диапазоне $\pm 3\%$ (согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 11

На основании статистических данных фактических температур прямой сетевой воды отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии за 2022-2023 годы был проведен анализ отклонения фактической температуры сетевой воды от температурного графика в течении отопительного периода. Для анализа были выделены две зоны температурного графика: зона регулирования и зона срезки температурного графика. Ре-

зультаты анализа приведены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Анализ отклонения фактических температур прямой сетевой воды от температурного графика

Источник	Вывод	Средневзвешенное отклонение температуры в ПТ от температурного графика при tнар.возд. от -33 до -24 °С (срезка температурного графика)				Средневзвешенное отклонение температуры в ПТ от температурного графика при tнар.возд. от -24 до +1,7 °С (зона регулирования температурного графика)			
		2022 год		2023 год		2022 год		2023 год	
		Превышение фактических температур относительно температуры "срезки"	Снижение фактических температур относительно температуры "срезки"	Превышение фактических температур относительно температуры "срезки"	Снижение фактических температур относительно температуры "срезки"	Превышение фактических температур относительно расчетного "балансового" температурного графика	Снижение фактических температур относительно расчетного "балансового" температурного графика	Превышение фактических температур относительно расчетного "балансового" температурного графика	Снижение фактических температур относительно расчетного "балансового" температурного графика
КЦ-10	Город	-	-16,18%	-	-	5,88%	-5,10%	4,25%	-5,58%
КЦ-10	ООО "Уфагидромаш"	-	-	-	-	6,24%	-5,35%	4,37%	-5,90%
КЦ-10	Салаватгидравлика	-	-17,16%	-	-	5,71%	-5,93%	3,84%	-7,73%
СТЭЦ	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (БУ-1)	-	-29,66%	-	-	3,14%	-13,72%	4,26%	-15,46%
СТЭЦ	ОАО «СНМ» (БУ-1)	-	-29,72%	-	-	4,02%	-13,81%	2,48%	-15,44%
СТЭЦ	БУ-2	-	-14,50%	-	-	6,02%	-4,94%	5,16%	-6,18%
Примечание		Превышение темп гр не наблюдалось	Для вывода КЦ-10 ООО "Уфагидромаш" снижение темп гр не наблюдалось	В 2021г самая холодная температура наружного воздуха - 22,5 °С					

На основании приведенной выше таблицы можно сделать следующие выводы:

- в зоне срезки температурного графика по всем источникам теплоснабжения наблюдается снижение фактических температур относительно температуры "срезки"
- в зоне регулирования наблюдается как превышение, так и снижение фактических температур относительно расчётного "балансового" температурного графика.

При этом по данным диспетчерских служб обращения граждан с жалобами на неудовлетворительное качество теплоснабжения носит единичный характер и данные жалобы, как правило, устраняются локальными мероприятиями по наладке гидравлического режима как во внутриквартальных тепловых сетях так и во внутридомовых системах здания (то есть данные жалобы не являются причиной фактического отклонения темпе-

ратур сетевой воды от расчетной). Основными причинами, объясняющими данный факт, являются переход при температуре срезки на количественно-качественное регулирование, при котором увеличение расхода сетевой воды компенсирует отклонение фактической температуры сетевой воды, а также то, что при ведении диспетчерского графика наблюдается не только снижение, но и превышение фактических температур в зоне регулирования (диспетчерский график учитывает в режиме реального времени теплоаккумулирующую способность тепловых сетей и зданий и задает оптимальные значения фактической температуры прямой сетевой воды).

На основании вышесказанного можно констатировать, что отклонения фактической температуры прямой сетевой воды, приведенные в таблице 6.5 допустимы с точки зрения ведения режимов отпуска и потребления тепловой энергии.

Необходимо отметить, что полная и достоверная оценка качества услуги по отоплению может быть проведена на основании прямых измерений температуры воздуха внутри отапливаемых помещений.

Наиболее полно и технически обоснованно вопросы определения услуги ненадлежащего качества по отоплению рассматриваются в Приложении 1 к "Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", утвержденным Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (далее по тексту Приложение 1).

В Приложении 1 установлена процедура определения факта услуги ненадлежащего качества, регламентированы действия по фиксации и подтверждению этого факта, а также приведены методики проведения измерений основного показателя качества (температуры воздуха внутри отапливаемых помещений) и расчета снижения платы за отопление.

В соответствии с Приложением 1 в качестве показателя качества услуги отопления обоснованно используется величина отклонения температуры воздуха внутри отапливаемых помещений от ее требуемых (комфортных) значений. С целью обеспечения необходимого температурного режима у потребителей органам местного самоуправления рекомендуется направить требования в адрес управляющих компаний о приведении внутридомовых инженерных систем теплоснабжения в соответствие с требованиями НПА и проектных документаций, а также усилить контроль со стороны ОМС контроля деятельности УК о приведении внутридомовых инженерных систем теплоснабжения в соответствие с требованиями НПА, проектных документаций и подготовке к отопительным кампаниям.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2 настоящей главы.

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

Источники тепла с использованием возобновляемых источников энергии на территории Республики Башкортостан отсутствуют, установленные электрические мощности источники электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии, расположенные на территории Республики Башкортостан, представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года». Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

На территории города Салават 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 Салават 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 Салават расположен в пределах 53° северной широты.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории города Салават 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 5.6.

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 в 2021 году составляет около 117 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях города Салават за год можно выработать 2200 ÷ 2500 Гкал тепловой энергии на отопление. При реализации тепловой энергии по тарифу для потребителей ООО «БашРТС» в городе Салават 1949,74 руб./Гкал (с НДС) на 01 января 2023 года, выручка от продажи тепловой энергии составит 4,5 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 26 годам.

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

Таблица 5.6 – 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 про странственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м ²	Интенсивность поглощенной солнечным коллектором 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

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

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения городского округа город Салават, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.
- С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:
- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:
- ".001" – РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»;

- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

6.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, должны быть реализованы в соответствии с ПП РФ №2115 от 30.11.2021. Плата за подключе-

ние устанавливается по соглашению сторон. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для подключения новых потребителей, включенным в инвестиционные программы теплоснабжающих организаций приведен в таблице 6.1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 6.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Строительство тепловой сети в микрорайоне №8 г. Салават	2026	10 810
	2027	40 230
	2028	78 672
ИТОГО		129 712

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

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой

**энергии при выполнении условий надёжности
теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены!

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

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблице 6.2, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 6.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС», подлежащих 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 строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ТК 935	тк 56-01	20	250	Подземная канальная	ППУ	2033	5 294
тк56-01-	ж/дОстровского74	12	80	Подземная канальная	ППУ	2025	986
тк 56-01	тк 56-02	56	250	Подземная канальная	ППУ	2025	10 831
тк56-02	Дом Быта	23	150	Подземная канальная	ППУ	2038	3 786
тк 56-02	тк 56-13	72	150	Подземная канальная	ППУ	2031	9 005
тк56-13-	ж/дБ.С.Юлаева 14А	6	100	Подземная канальная	ППУ	2025	499
Техподполье Б.С.Юлаева 14А	Техподполье Б.С.Юлаева 14А	25	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 053
тк56-13	ж/д Островского 76	22	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 829
Техподполье Островского 76-т.а	Техподполье Островского 76-т.а	58	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 823
Техподполье Островского 76т.а-	Техподполье Островского 76т.а-	31	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 546
ж/д Островского 76	ж/д Островского 76А	30	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 494
Техподполье Островского 76А	Техподполье Островского 76А	32	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 628
тк 56-02	тк 56-03	100	250	Подземная канальная	ППУ	2034	27 527
тк 56-03-	ж/дБ.С.Юлаева 16	15	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 247
Техподполье Б.С.Юлаева 16	Техподполье Б.С.Юлаева 16	60	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 989
Б.С.Юлаева 16	тк 56-14	16	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 894

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 56-14	ж/д Б.С.Юлаева 16А	30	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 156
Техподполье Б.С.Юлаева 16а	Техподполье Б.С.Юлаева 16а	186	80	Подземная канальная	ППУ	2031	19 331
тк 56-03	тк 56-04	68	200	Подземная канальная	ППУ	2034	11 588
тк 56-04	тк 56-51	43	150	Подземная канальная	ППУ	2027	4 597
тк 56-51	тк 56-46	40	150	Подземная канальная	ППУ	2027	4 277
тк 56-46-	Дет.пол-ка т.а	42	150	Подземная канальная	ППУ	2034	5 909
Дет.пол-ка т.а	детска пол-ка	30	100	Подземная канальная	ППУ	2034	3 550
Дет.пол-ка -	тк56-52	45	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 742
тк56-52	гаражи	15	50	Подземная канальная	ППУ	2025	770
тк 56-46 -	Строительная пол-ка	28	100	Подземная канальная	ППУ	2034	3 314
Техподполье Строит пол-ки	Техподполье Строит пол-ки	12	100	Подземная канальная	ППУ	2025	998
тк 56-04	тк 56-05	149	200	Подземная канальная	ППУ	2029	20 870
тк 56-05	б-р С. Юлаева 20	48	100	Подземная канальная	ППУ	2029	4 669
Техподполье Б.С.Юлаева 20	Техподполье Б.С.Юлаева 20	213	100	Подземная канальная	ППУ	2029	20 719
тк 56-05	тк 56-06	45	200	Подземная канальная	ППУ	2025	5 388
тк56-06	ж/д Б.С.Юлаева 22	3	100	Подземная канальная	ППУ	2025	249
Техподполье Б.С.Юлаева 22	Техподполье Б.С.Юлаева 22	3	100	Подземная канальная	ППУ	2025	249
тк 56-06	тк 56-07	99	200	Подземная канальная	ППУ	2025	11 853
тк 56-07-	Б.С.Юлаева 24(1 ввод)	8	80	Подземная канальная	ППУ	2031	831
тк 56-07	тк 56-08	147	150	Подземная канальная	ППУ	2031	18 386
тк 56-08-	Б.С.Юлаева 24(2ввод)	8	80	Подземная канальная	ППУ	2031	831
Техподполье Б.С.Юлаева 24	Техподполье Б.С.Юлаева 24	30	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 464
тк 56-08	тк 56-09	67	150	Подземная канальная	ППУ	2031	8 380
тк 56-09 -	тк 56-48	28	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 300
тк56-48	Дет.сад С.Юлаева24А	63	70	Подземная канальная	ППУ	2025	4 526
тк 56-48	тк 56-56	111	80	Подземная канальная	ППУ	2025	9 117
тк56-56	ЖЭУ 11	10	80	Подземная канальная	ППУ	2025	821
тк56-09	тк 56-10	52	150	Подземная канальная	ППУ	2036	7 913
тк56-10	тк56-11	65	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 425
тк 56-11-	Б.С.Юлаева 28	6	100	Подземная бесканальная	ППУ	2025	499
Техподполье Б.С.Юлаева 28	Техподполье Б.С.Юлаева 28	257	100	Подземная канальная	ППУ	2038	35 581
ТК 937	тк 56-54	4	150	Подземная канальная	ППУ	2035	585
тк 56-54-	Островского 78	4	100	Подземная канальная	ППУ	2025	333
Техподполье Островского 78	Техподполье Островского 78	68	80	Подземная канальная	ППУ	2030	6 795
тк 56-54	тк 56-57	77	150	Подземная канальная	ППУ	2035	11 267
тк56-57	Д/с Островск78А	67	70	Подземная канальная	ППУ	2025	4 813
тк 56-57	тк 56-58	23	150	Подземная канальная	ППУ	2034	3 236
56-58	Д/с Остр 84А	219	80	Подземная канальная	ППУ	2034	25 603
тк 56-58	Островского 82А	6	100	Подземная канальная	ППУ	2032	657
Техподполье Островского 82А	Техподполье Островского 82А	8	80	Подземная канальная	ППУ	2025	657

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ТК 940 -	Островского 84	21	250	Подземная канальная	ППУ	2025	4 061
Техподполье Островского 84	Техподполье Островского 84	81	70	Подземная канальная	ППУ	2035	8 613
ж/д Островского 84-	тк 56-15	62	250	Подземная канальная	ППУ	2025	11 991
тк 56-15	тк 56-18	68	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 722
тк 56-18	ж/д Островского 86	15	100	Подземная канальная	ППУ	2030	1 517
Техподполье Островского 86	Техподполье Островского 86	15	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 247
Техподполье Островского 86т.а-	Техподполье Островского 86т.а-	16	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 149
м/у ж/д Островского 86	ж/д Островского 86 Б	24	70	Подземная канальная	ППУ	2030	2 098
Техподполье Островского 86Б	Техподполье Островского 86Б	42	70	Подземная канальная	ППУ	2033	4 129
тк 56-18	тк 56-19	45	125	Подземная канальная	ППУ	2029	4 793
тк 56-19 -	Островского 86а	47	70	Подземная канальная	ППУ	2028	3 798
Техподполье Островского 86А	Техподполье Островского 86А	24	70	Подземная канальная	ППУ	2033	2 359
тк 56-19 -	Островского 88	47	125	Подземная канальная	ППУ	2025	4 279
Техподполье Островского 88	Техподполье Островского 88	15	125	Подземная канальная	ППУ	2025	1 366
Техподполье Островского 88т.а-	Техподполье Островского 88т.а-	72	80	Подземная канальная	ППУ	2025	5 914
ж/д Островского 88	тк 56-20	62	125	Подземная канальная	ППУ	2025	5 644
тк 56-20	ж/д Ленинградская 51	45	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 742
Техподполье Ленинградская 51	Техподполье Ленинградская 51	12	100	Подземная канальная	ППУ	2025	998
тк 56-20 -	Ленинградская 53	7	100	Подземная канальная	ППУ	2025	582
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	33	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 472
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	82	80	Подземная канальная	ППУ	2025	6 735
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	26	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 868
тк 56-15	тк 58-16	11	250	Подземная канальная	ППУ	2025	2 127
тк 56-16 -	Островского 82	145	100	Подземная канальная	ППУ	2029	14 104
Техподполье Островского 82	Техподполье Островского 82	36	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 993
тк 56-16	тк 56-17	31	250	Подземная канальная	ППУ	2025	5 995
тк 56-17 -	Островского 86	23	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 652
тк 56-17	тк 56-21	99	250	Подземная канальная	ППУ	2025	19 147
тк 56-21 -	Ленинградская 53	10	70	Подземная канальная	ППУ	2025	718
тк 56-21	тк 56-22	90	250	Подземная канальная	ППУ	2039	28 983
тк 56-22 -	Ленинградская 53	16	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 821
тк 56-22-	тк 56-23	47	200	Подземная канальная	ППУ	2039	9 370
тк 56-23 -	ж/д Ленинградская 55	27	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 245
Техподполье Ленинградская 55	Техподполье Ленинградская 55	15	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 247
тк 56-23 -	Ленинградская 57	5	70	Подземная канальная	ППУ	2025	359
Техподполье Ленинградская 57	Техподполье Ленинградская 57	15	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 078
тк 56-23	тк 56-24	38	200	Подземная канальная	ППУ	2025	4 550
тк 56-25	ж/д Ленинградская 57а	69	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	9 437
техподполье ж/д Ленинградская	техподполье ж/д Ленинградская	15	80	Подземная канальная	ППУ	2038	2 051
тк 56-27	ж/д Юлаева 20д	107	80	Подземная беска-	ППУ	2037	14 071

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Тк 1246	тк М1-01	1	400	Подземная канальная	МВ	2030	152
Тк М1-01	тк М1-02	64	400	Подземная канальная	МВ	2030	9 737
Тк М1-02	тк М1-03	9	400	Подземная канальная	МВ	2030	1 369
Тк М1-03	ж/д Б.С.Юлаева 40	37	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 698
Техподполье Б.С.Юлаева 40	Техподполье Б.С.Юлаева 40	10	80	Подземная канальная	ППУ	2030	999
Тк М1-03	тк М1-04	38	400	Подземная канальная	МВ	2030	5 781
Тк М1-04	тк М1-05	28	400	Подземная канальная	МВ	2030	4 260
Тк М1-05	ж/д Б.С.Юлаева 40	9	80	Подземная канальная	ППУ	2030	899
Тк М1-05	тк М1-06	40	400	Подземная канальная	МВ	2030	6 085
Тк М1-06	тк М1-07	34	400	Подземная канальная	МВ	2030	5 173
Тк М1-07	тк М3-07	66	200	Подземная канальная	ППУ	2030	9 614
Тк М1-07	– ж/д Б.С.Юлаева 40	9	80	Подземная канальная	ППУ	2030	899
Тк М1-07	тк М1-08	66	400	Подземная канальная	МВ	2030	10 041
Тк М1-08	тк М1-09	27	400	Подземная канальная	МВ	2030	4 108
Тк М1-09	тк М1-10	33	400	Подземная канальная	МВ	2030	5 020
Тк М1-10	ж/д Б.С.Юлаева 42	10	80	Подземная канальная	ППУ	2030	999
Тк М1-10	тк М1-11	56	400	Подземная канальная	МВ	2030	8 520
Тк М11	ж/д Б.С.Юлаева 42	10	80	Подземная канальная	ППУ	2030	999
Техподполье Б.С.Юлаева 42	Техподполье Б.С.Юлаева 42	20	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 999
Тк М1-11	М1-12	53	400	Подземная канальная	МВ	2030	8 063
тк 12111	тк М2-01	33	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 223
тк М2-01	тк М2-02	15	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 997
тк М2-02	ж/д Юлаева 52	80	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	10 650
тк М2-02	ж/д Юлаева 52	61	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	8 022
Тк М3-07	ж/д Б.С.Юлаева 69	17	100	Подземная канальная	ППУ	2030	1 720
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	48	100	Подземная канальная	ППУ	2030	4 856
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	42	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 197
тк М3-07	тк М3-8	39	150	Подземная канальная	ППУ	2030	4 690
Тк М3-8	тк М3-12	31	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 136
Тк М3-12	ж/д Б.С.Юлаева 71	12	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 199
Тк М3-12	тк М3-13	42	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 197
Тк М3-13	ж/д Б.С.Юлаева 71	4	80	Подземная канальная	ППУ	2030	400
Тк М3-13	тк М3-14	51	80	Подземная канальная	ППУ	2030	5 097
Тк М3-14	ж/д Б.С.Юлаева 71	8	80	Подземная канальная	ППУ	2030	799
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 71	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 71	11	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 099
Тк М3-8	тк М3-09	30	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 035
Тк М3-09	ж/д Губкина 19	4	80	Подземная канальная	ППУ	2030	400

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк М3-09	тк М3-10	51	100	Подземная канальная	ППУ	2030	5 159
Тк М3-10	ж/д Губкина 19	4	80	Подземная канальная	ППУ	2030	400
Тк М3-10	тк М3-11	49	100	Подземная канальная	ППУ	2030	4 957
Тк М3-11	ж/д Губкина 19	4	100	Подземная канальная	ППУ	2030	405
Техподполье ж/д Губкина 19	Техподполье ж/д Губкина 19	3	80	Подземная канальная	ППУ	2030	300
тк М3-07	тк М3-24	131	150	Подземная канальная	ППУ	2033	17 722
тк М3-24	ж/д С.Юлаева 73	53	100	Подземная канальная	ППУ	2033	6 031
Техподполье С.Юлаева 73	Техподполье С.Юлаева 73	10	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 138
Техподполье С.Юлаева 73	Техподполье С.Юлаева 73	62	80	Подземная канальная	ППУ	2033	6 970
тк М3-25	ж/д С.Юлаева 77	56	100	Подземная канальная	ППУ	2033	6 372
Техподполье С.Юлаева 77	Техподполье С.Юлаева 77	40	100	Подземная канальная	ППУ	2033	4 552
тк М3-24	тк М3-25	8	150	Подземная канальная	ППУ	2033	1 082
тк М3-25	тк М3-26	52	150	Подземная канальная	ППУ	2033	7 035
тк М3-26	ж/д С.Юлаева 79	83	100	Подземная канальная	ППУ	2033	9 445
Техподполье С.Юлаева 79	Техподполье С.Юлаева 79	92	100	Подземная канальная	ППУ	2033	10 469
КЦ10	1301	20	600	Надземная	МВ	2027	4 473
1301	1302	17	600	Надземная	МВ	2027	3 802
1302	1303	52	600	Надземная	МВ	2027	11 629
1303	1304	260	600	Надземная	МВ	2027	58 143
1304	1305	50	600	Надземная	МВ	2027	11 181
1305	1306	69	600	Надземная	МВ	2027	15 430
1306	1307	328	600	Надземная	МВ	2027	73 350
1307	1308	265	600	Надземная	МВ	2027	59 262
1308	1309	40	600	Надземная	МВ	2027	8 945
1309	1310	70	600	Надземная	МВ	2027	15 654
1310	1311	218	600	Надземная	МВ	2027	48 751
1311	1312	280	600	Надземная	МВ	2027	62 616
1312	1313	282	600	Надземная	МВ	2027	63 063
1313	1314	183	600	Надземная	МВ	2027	40 924
1314	1315	276	600	Надземная	МВ	2028	64 190
1315	1316	194	600	Надземная	МВ	2028	45 119
1319	нпс4	20	600	Подземная канальная	МВ	2028	3 968
нпс4	1401	185	600	Подземная канальная	МВ	2028	36 702
1401	1402	167	600	Подземная канальная	МВ	2028	33 131
1402	1403	163	600	Подземная канальная	МВ	2028	32 337
1403	1404	165	600	Подземная канальная	МВ	2028	32 734
1404/2	1405	179	600	Подземная канальная	МВ	2033	43 205
1405	1406	197	600	Подземная канальная	МВ	2033	47 549
1406	1407	170	600	Подземная канальная	МВ	2036	46 156
1407	1408	220	600	Подземная канальная	МВ	2040	64 605
1408	1409	157	600	Подземная канальная	МВ	2040	46 105

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
1409	1410	162	600	Подземная канальная	МВ	2040	47 573
1410	1411	165	600	Подземная канальная	МВ	2040	48 454
1412а	1413	67	600	Подземная канальная	МВ	2033	16 172
1413	1414	100	600	Подземная канальная	МВ	2038	29 366
1414	1416	265	600	Подземная канальная	МВ	2028	52 573
1416	1417/1246	100	600	Подземная канальная	МВ	2039	29 366
тк 56-59	тк 56-31	35	200	Подземная бесканальная	ППУ	2025	4 190
тк 56-31 -	Ленинградская 67	62	80	Подземная канальная	ППУ	2036	7 840
Техподполье ж/д Ленгр-кая 67	Техподполье ж/д Ленгр-кая 67	12	80	Подземная канальная	ППУ	2025	986
тк 56-31 -	Ленинградская 69	5	80	Подземная канальная	ППУ	2036	632
Техподполье ж/д Ленинградская 69	Техподполье ж/д Ленинградская 69	24	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 971
тк 56-31	тк 56-32	40	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	7 373
тк 56-32 -	Ленинградская 79	46	100	Подземная канальная	ППУ	2036	5 888
Техподполье Ленинградская 79-т	Техподполье Ленинградская 79-т	15	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 247
Техподполье Ленинградская 79т.	Техподполье Ленинградская 79т.	76	80	Подземная канальная	ППУ	2025	6 243
Техподполье Ленинградская 79т.	Техподполье Ленинградская 79т.	18	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 293
тк 56-32	тк 56-33	61	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	11 243
тк 56-33 -	Ленинградская 73	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	759
Техподполье Ленинградская 73-т	Техподполье Ленинградская 73-т	6	80	Подземная канальная	ППУ	2036	759
Техподполье Ленинградская 73т.	Техподполье Ленинградская 73т.	12	70	Подземная канальная	ППУ	2025	862
тк 56-33	тк 56-34	83	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	15 298
тк 56-34	Ленинградская 73	7	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	885
тк 56-34	тк 56-35	51	150	Подземная бесканальная	ППУ	2036	7 761
тк 56-35	тк 56-36	38	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 121
тк 56-36-	Ленинградская 75	22	50	Подземная канальная	ППУ	2029	1 321
тк 56-36-	Ленинградская 77	15	50	Подземная канальная	ППУ	2025	770
тк 56-35	тк 56-37	57	150	Подземная бесканальная	ППУ	2029	6 591
тк 56-37 -	Ленинградская 79	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	759
тк 56-37	тк 56-38	49	150	Подземная бесканальная	ППУ	2036	7 456
тк 56-59	тк 56-29	19	200	Подземная бесканальная	ППУ	2025	2 275
тк 56-29 -	Ленинградская 65	20	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 432
Техподполье Ленинградская 65	Техподполье Ленинградская 65	136	80	Подземная канальная	ППУ	2035	16 536

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 56-29	тк 56-28	95	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	17 510
тк56-28 -	Ленинградская 71(Д,сад)	57	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	6 061
тк 56-28 -	Ленинградская 65	7	80	Подземная канальная	ППУ	2035	851
тк 56-28	тк 56-27	66	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	12 165
тк56-27-	БСЮлаева 20Д	122	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	16 685
тк 56-27	тк 56-30	38	200	Подземная канальная	ППУ	2036	7 004
тк56-30-	Ленинградская61	44	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 478
Техподполье Ленинградская61	Техподполье Ленинградская61	45	50	Подземная канальная	ППУ	2039	3 847
тк56-30-	Ленинградская63	47	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 715
Техподполье Ленинградская63	Техподполье Ленинградская63	21	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 660
тк 56-27	тк 56-26	59	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	10 875
Техподполье Ленинградская 59-Э	Техподполье Ленинградская 59-Э	34	70	Подземная канальная	ППУ	2025	2 442
тк 56-26 -	Ленинградская 59	6	80	Подземная канальная	ППУ	2036	759
Техподполье Ленинградская 59-Э	Техподполье Ленинградская 59-Э	4	80	Подземная канальная	ППУ	2035	486
тк 56-26	тк 56-47	54	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	9 953
тк 56-47	Школа №4(Ленг-кая 80)	184	100	Подземная канальная	ППУ	2025	15 299
тк 56-47	тк 56-25	47	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	8 663
тк 56-25 -	Ленинградская 59	5	80	Подземная бесканальная	ППУ	2035	608
тк 56-25	те 56-24	68	200	Подземная бесканальная	ППУ	2036	12 533
тк 56-24 -	Ленинградская 65	64	80	Подземная канальная	ППУ	2025	5 257
тк 56-61-	Ленинградская 85	129	150	Подземная канальная	ППУ	2025	12 751
Техподполье Ленинградская 85	Техподполье Ленинградская 85	166	150	Подземная канальная	ППУ	2035	24 289
Ленинградская 85	тк 56-55	21	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 688
тк 56-55	ж/д Ленинградская 83	34	100	Подземная канальная	ППУ	2036	4 352
Техподполье Ленинградская 83	Техподполье Ленинградская 83	28	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 328
ж/д Ленинградская 85	тк 56-38	41	150	Подземная канальная	ППУ	2035	5 999
тк 56-38	тк 56-60	91	150	Подземная канальная	ППУ	2029	10 523
тк 56-60-	школа 21	83	100	Подземная канальная	ППУ	2032	9 082
тк 56-60	тк 56-11	23	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 992
тк 56-11	тк 56-12	87	150	Подземная бесканальная	ППУ	2025	8 600
тк 56-12-	Б.С.Юлаева 32	19	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 432
Техподполье Б.С.Юлаева 32	Техподполье Б.С.Юлаева 32	257	100	Подземная канальная	ППУ	2038	35 581
тк 1413-	Губкина 28/87	55	150	Подземная канальная	ППУ	2036	8 369

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Губкина 28/87	Техподполье Губкина 28/87	164	100	Подземная канальная	ППУ	2032	17 944
Губкина 28/87	тк 56-49	29	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 569
тк56-49	Д.сад Ленингр-кая 85А	116	100	Подземная канальная	ППУ	2025	9 645
Техпод-е Д.сад Ленингр-кая 85А	Техпод-е Д.сад Ленингр-кая 85А	59	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 906
Техпод-е Д.сад Ленингр-кая 85А	Техпод-е Д.сад Ленингр-кая 85А	12	80	Подземная канальная	ППУ	2025	986
Д.сад Ленинград 85А-	тк 56-50	20	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 663
тк56-50	ж/д Губкина 26	26	100	Подземная канальная	ППУ	2036	3 328
Техподполье Губкина 26-т.а	Техподполье Губкина 26-т.а	200	100	Подземная канальная	ППУ	2025	16 630
Техподполье Губкина 26т.а-ЭУ	Техподполье Губкина 26т.а-ЭУ	60	80	Подземная канальная	ППУ	2025	4 928
тк 56-50	тк56-12	87	150	Подземная бесканальная	ППУ	2036	13 239
тк 1402	тк 95-15	51	200	Подземная канальная	ППУ	2036	9 400
тк 95-15	тк 95-14	77	150	Подземная канальная	ППУ	2033	10 417
тк 95-14 -	Ленинградская 7(1ввод)	14	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 196
Техподполье Ленинградская 7(1в	Техподполье Ленинградская 7(1в	25	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 136
тк 95-14	тк 95-13	27	150	Подземная канальная	ППУ	2026	2 776
тк 95-13-	Ленинградская 7(2ввод)	25	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 136
Техподполье Ленинградская 7(2в	Техподполье Ленинградская 7(2в	15	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 281
тк 95-13 -	Ленинградская 7(3ввод)	70	80	Подземная канальная	ППУ	2026	5 980
Техподполье Ленинградская 7(3в	Техподполье Ленинградская 7(3в	49	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 186
тк 95-15	тк 95-16	75	200	Подземная канальная	ППУ	2036	13 824
тк 95-16-	Ленинградская 1/126(1ввод)	48	80	Подземная канальная	ППУ	2038	6 565
Техподполье Ленинградская 1/12	Техподполье Ленинградская 1/12	26	80	Подземная канальная	ППУ	2038	3 556
тк 95-16-	тк 95-17	48	150	Подземная канальная	ППУ	2038	7 900
тк 95-17-	Ленинградская 1/126(2ввод)	18	70	Подземная канальная	ППУ	2038	2 153
Техподполье Ленинградская 2(2в	Техподполье Ленинградская 2(2в	5	70	Подземная канальная	ППУ	2038	598
тк 95-17	тк 95-18	200	150	Подземная канальная	ППУ	2038	32 918
тк 95-18 - Уфимская 124а	тк 95-18 - Уфимская 124а	36	100	Подземная канальная	ППУ	2038	4 984
Техподполье Уфимская 124а	Техподполье Уфимская 124а	136	100	Подземная канальная	ППУ	2026	11 760
Техподполье Уфимская 124ат.а-Э	Техподполье Уфимская 124ат.а-Э	25	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 136
тк 95-18	тк 95-19	132	100	Подземная канальная	ППУ	2026	11 415
тк 95-19 -	Уфимская 124(1ввод)	14	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 211
Техподполье Уфимская 124(1ввод	Техподполье Уфимская 124(1ввод	26	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 248
Техподполье Уфимская 124(1ввод	Техподполье Уфимская 124(1ввод	10	80	Подземная канальная	ППУ	2026	854
тк 95-18 -	Уфимская 124(2ввод)	72	100	Подземная канальная	ППУ	2026	6 226
Техподполье Уфимская 124(2ввод	Техподполье Уфимская 124(2ввод	53	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 583
Техподполье Уфимская 124(2ввод	Техподполье Уфимская 124(2ввод	8	80	Подземная канальная	ППУ	2026	683
тк 1406	тк 94-10	68	300	Подземная канальная	ППУ	2031	17 195
тк 94-10	тк 94-17	60	250	Подземная канальная	ППУ	2031	14 683
тк 94-17	тк 94-18	55	150	Подземная канальная	ППУ	2026	5 654
тк 94-18-	Ленинградская 45(1ввод)	18	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 345

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Ленинградская 45(1)	Техподполье Ленинградская 45(1)	29	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 167
тк 94-18	тк 94-35	53	150	Подземная канальная	ППУ	2026	5 448
тк 94-35-	Ленинградская 45(2ввод)	79	70	Подземная канальная	ППУ	2026	5 902
тк 94-10	тк 94-11	127	100	Подземная канальная	ППУ	2033	14 452
тк 94-11 -	Островского 75(1ввод)	47	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 283
тк 94-11 -	Островского 75(2ввод)	52	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 845
Техподполье Островского 75(2вв	Техподполье Островского 75(2вв	19	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 623
тк 94-17	тк 94-26	151	250	Подземная канальная	ППУ	2032	38 430
тк 94-26	тк 94-27	62	200	Подземная канальная	ППУ	2026	7 720
тк 94-27	тк 94-30	52	100	Подземная канальная	ППУ	2039	7 199
тк 94-30-	Ленинградская 25(1ввод)	10	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 196
Техподполье Ленинградская 25(1	Техподполье Ленинградская 25(1	28	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 092
тк 94-30	тк 94-31	17	100	Подземная канальная	ППУ	2039	2 354
тк 94-31-	Ленинградская 25(2ввод)	11	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 316
Техподполье Ленинградская 25(2	Техподполье Ленинградская 25(2	13	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 124
тк 94-31-	Ленинградская 25(3ввод)	12	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 435
Техподполье Ленинградская 25(3	Техподполье Ленинградская 25(3	61	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 557
тк 94-27	тк 94-28	39	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 399
тк 94-28 -	Ленинградская 31(1ввод)	11	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 504
Техподполье Ленинградская 31(1	Техподполье Ленинградская 31(1	36	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 075
тк 94-28	тк 94-29	54	100	Подземная канальная	ППУ	2039	7 476
тк 94-29 -	Ленинградская 31(2ввод)	11	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 504
Техподполье Ленинградская 31(2	Техподполье Ленинградская 31(2	18	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 538
тк 94-29 -	Ленинградская 31(3ввод)	25	80	Подземная канальная	ППУ	2039	3 419
тк 94-14	тк 94-13	44	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 805
тк 94-13 -	Островского 73а	39	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 914
Техподполье Островского 73а	Техподполье Островского 73а	22	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 644
тк 94-13 -	Островского 71	27	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 335
Техподполье Островского 71	Техподполье Островского 71	10	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 231
т.аОстровского71магазин-	магазин	14	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 702
тк 94-14	тк 94-15	92	150	Подземная канальная	ППУ	2038	15 142
тк 94-15	Островского 69а	75	100	Подземная канальная	ППУ	2026	6 486
Техподполье Островского 69а	Техподполье Островского 69а	35	100	Подземная канальная	ППУ	2035	4 308
тк 94-15	тк 94-16	100	150	Подземная канальная	ППУ	2026	10 280
тк 94-16	Островского 69	39	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 372
Техподполье Островского 69	Техподполье Островского 69	29	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 569
тк 94-18	ж/д Ленинградская 29	78	80	Подземная канальная	ППУ	2039	10 668
тк 94-16	тк 94-36	44	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	6 092
тк 94-36	ж/д Островского 65а	19	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 599

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
техподполье ж/д Островского 6	техподполье ж/д Островского 6	26	80	Подземная канальная	ППУ	2039	3 556
техподполье ж/д Островского 65	техподполье ж/д Островского 65	48	70	Подземная канальная	ППУ	2039	5 741
техподполье ж/д Ленинградская	техподполье ж/д Ленинградская	10	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 368
тк 94-36	тк 94-37	87	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	12 045
тк 94-37	Б.С.Юлаева 106	12	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 641
Техподполье Б.С.Юлаева 106	Техподполье Б.С.Юлаева 106	26	80	Подземная канальная	ППУ	2038	3 556
Техподполье Б.С.Юлаева 106	Техподполье Б.С.Юлаева 106	48	70	Подземная канальная	ППУ	2038	5 741
тк 94-16	ж/д Островского 63а	151	100	Подземная канальная	ППУ	2039	20 906
техподполье ж/д Островского 63	техподполье ж/д Островского 63	35	80	Подземная канальная	ППУ	2039	4 787
техподполье ж/д Островского 63	техподполье ж/д Островского 63	49	70	Подземная канальная	ППУ	2039	5 861
ТК 1413	тк М1-13	142	300	Подземная канальная	ППУ	2035	42 007
Тк М1-13	тк М1-14	58	100	Подземная канальная	ППУ	2031	6 102
Тк М1-14	ж/д Ленинградская 91	11	80	Подземная канальная	ППУ	2028	1 016
Техподполье Ленинградская 91	Техподполье Ленинградская 91	38	80	Подземная канальная	ППУ	2028	3 511
тк М1-13	тк М1-15	34	250	Подземная канальная	ППУ	2035	9 734
т/к М1-15-	т/к М1-16	111	250	Подземная канальная	ППУ	2038	35 745
т/к М1-16	16-т/к М1-17	88	200	Подземная канальная	ППУ	2038	17 543
Т/К М1-17	ж/д Ленинградская 95	21	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 732
Техподполье Ленинградская 95	Техподполье Ленинградская 95	12	150	Подземная канальная	ППУ	2032	1 561
тк М1-08	тк М1-20	70	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	11 078
тк М1-20	Б.С.Юлаева 44	34	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 471
тк М1-20	Б.С.Юлаева 46	40	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 260
тк М1-12	тк М1-21	83	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	13 135
тк М1-21	С.Юлаева 48	78	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	10 384
техподполье ж/д Юлаева 48	техподполье ж/д Юлаева 48	11	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 464
тк М1-20	Губкина 23	157	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	20 900
техподполье ж/д Губкина 23	техподполье ж/д Губкина 23	5	100	Подземная канальная	ППУ	2037	666
тк М1-22	Ленинградская 93 А	28	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 877
Техподполье Ленинградская93А	Техподполье Ленинградская93А	20	100	Подземная канальная	ППУ	2038	2 769
тк М1-16	тк М1-22	33	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 431
тк М1-22	тк М1-23	26	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	4 279
тк М1-23	Ленинградская 91 А	47	100	Подземная беска-	ППУ	2038	6 507

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Техподполье Ленинградская91А	Техподполье Ленинградская91А	20	100	Подземная канальная	ППУ	2038	2 769
тк М1-23	Ленинградская 93	38	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 249
Техподполье Ленинградская93	Техподполье Ленинградская93	20	50	Подземная канальная	ППУ	2038	1 710
ж/д Ленинградская 99	ж/д Бекетова 38	20	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 735
Техподполье Бекетова 38	Техподполье Бекетова 38	68	80	Подземная канальная	ППУ	2039	9 300
тк Ж-3	ж/д Ленинградская 99	16	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 215
Техподполье Ленинградская 99	Техподполье Ленинградская 99	10	100	Подземная канальная	ППУ	2039	1 384
Техподполье Ленинградская 99	Техподполье Ленинградская 99	10	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 368
ТК 12111	тк М 2-05	135	300	Подземная бесканальная	ППУ	2038	44 923
тк М2-05	тк М 2-04	138	300	Подземная бесканальная	ППУ	2038	45 922
тк М 2-04	тк М 2-03	134	300	Подземная бесканальная	ППУ	2038	44 590
тк М 2-03	тк М 2-02	138	300	Подземная бесканальная	ППУ	2038	45 922
Техподполье Ленинградская 99	Техподполье Ленинградская 99	39	80	Подземная канальная	ППУ	2039	5 334
тк М 2-02	тк Ж-2А	145	300	Подземная бесканальная	ППУ	2038	48 251
ТК 1412	тк 2	146	300	Подземная канальная	ППУ	2028	32 821
тк2	тк3	198	300	Подземная канальная	ППУ	2028	44 511
тк3	тк4	189	300	Подземная канальная	ППУ	2028	42 488
тк4	тк5	196	300	Подземная канальная	ППУ	2028	44 062
тк5	тк6	124	300	Подземная канальная	ППУ	2028	27 876
тк6	тк7	237	150	Подземная канальная	ППУ	2028	26 352
тк7	тк8	78	150	Подземная канальная	ППУ	2028	8 673
тк8	тк13/9	86	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 562
тк13/9	тк14/10	86	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 562
тк14/10	тк10/11	82	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 118
Мостовая тк13/9	тк12	48	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 489
тк12	тк11	46	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 302
тк11	тк10	58	100	Подземная канальная	ППУ	2028	5 425
тк10	тк9	51	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 770
тк9	тк8	15	100	Подземная канальная	ППУ	2028	1 403
тк8	тк7	41	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 835
тк7-	тк6	38	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 554
тк6	тк5	28	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 619
тк5	тк4	77	100	Подземная канальная	ППУ	2028	7 202

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк4-	тк3	25	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 338
тк3	тк2	26	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 432
тк2	тк1	21	100	Подземная канальная	ППУ	2028	1 964
тк13	тк14	10	100	Подземная канальная	ППУ	2028	935
тк14	тк15	44	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 115
тк15	тк16	44	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 115
тк16	тк17	36	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 367
тк17	тк18	35	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 274
тк18	тк19	28	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 619
тк19	тк20	37	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 461
тк20	тк21	68	100	Подземная канальная	ППУ	2028	6 360
тк21	тк22	63	100	Подземная канальная	ППУ	2028	5 892
тк22	тк23	42	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 928
тк23	тк24	35	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 274
Кольцевая тк1-	тк2	30	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 793
тк2	тк3	47	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 943
тк3	тк4	22	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 782
тк4	тк5	35	80	Подземная канальная	ППУ	2036	4 426
тк5	тк6	43	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 437
тк6	тк7	26	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 288
тк7	тк8	26	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 288
тк8	тк9	35	80	Подземная канальная	ППУ	2036	4 426
тк9	тк10	29	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 667
тк10	тк11	44	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 564
тк11	тк12	35	80	Подземная канальная	ППУ	2036	4 426
тк12	тк14/10	31	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 920
тк14/10	тк15	15	80	Подземная канальная	ППУ	2036	1 897
тк15	тк16	35	80	Подземная канальная	ППУ	2036	4 426
тк16	тк17	29	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 667
тк18	тк19	210	70	Подземная канальная	ППУ	2036	23 223
тк19	тк20	52	70	Подземная канальная	ППУ	2036	5 751
тк20	тк21	32	70	Подземная канальная	ППУ	2036	3 539
тк21	тк22	45	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 976
пер.Береговой тк10/11	птк12	56	150	Подземная канальная	ППУ	2028	6 227
тк12	тк13	42	150	Подземная канальная	ППУ	2028	4 670
Заречная тк1-	тк2	29	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 675
тк2	тк3	30	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 733
тк3	тк4	26	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 502
тк4	тк5	32	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 848
тк5	тк6	32	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 848
тк6	тк7	28	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 617

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк7	тк8	27	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 559
тк8	тк9	40	50	Подземная канальная	ППУ	2028	2 310
тк9	тк10/11	79	50	Подземная канальная	ППУ	2028	4 563
тк10/11	тк11а	9	50	Подземная канальная	ППУ	2028	520
тк11а	тк11	35	50	Подземная канальная	ППУ	2028	2 021
тк11	тк12	35	50	Подземная канальная	ППУ	2028	2 021
тк12	тк13	35	50	Подземная канальная	ППУ	2028	2 021
тк13	тк14	110	50	Подземная канальная	ППУ	2028	6 353
СТЭЦ	101	200	800	Надземная	МВ	2033	75 435
101	102	120	700	Надземная	МВ	2025	28 955
102	103	124	700	Надземная	МВ	2025	29 920
103	104	125	700	Надземная	МВ	2025	30 162
104	105	125	700	Надземная	МВ	2025	30 162
105	106	122	700	Надземная	МВ	2025	29 438
106	107	197	700	Надземная	МВ	2025	47 535
107	108	215	700	Надземная	МВ	2025	51 878
117	117а	107	200	Надземная	ППУ	2025	8 179
122	123	70	600	Надземная	МВ	2025	14 473
123	124	142	600	Надземная	МВ	2025	29 360
124	125	140	600	Надземная	МВ	2025	28 946
125	126	143	600	Надземная	МВ	2025	29 566
126	127	272	600	Надземная	МВ	2025	56 238
127	128	237	600	Надземная	МВ	2025	49 001
128	129	148	600	Надземная	МВ	2025	30 600
129	130	110	600	Надземная	МВ	2025	22 743
130	131	120	600	Надземная	МВ	2025	24 811
131	132	120	600	Надземная	МВ	2025	24 811
132	нпс1	180	600	Надземная	МВ	2025	37 216
тк117а	УТ2	98	200	Надземная	ППУ	2024	7 203
УТ2	УТ3	590	200	Надземная	ППУ	2030	54 871
УТ3	УТ4	128	200	Надземная	ППУ	2030	11 904
УТ4	УТ5	68	150	Надземная	ППУ	2030	5 189
УТ5	АБК 1831	269	100	Надземная	ППУ	2030	15 089
тк 5	тк 6	97	150	Надземная	ППУ	2030	7 401
тк 6	тк 7	34	150	Надземная	ППУ	2030	2 594
тк 7	тк 8	47	150	Подземная канальная	ППУ	2029	5 435
тк 8	тк 12	140	150	Подземная канальная	ППУ	2029	16 189
тк 12	СРСП7	280	80	Подземная канальная	ППУ	2029	26 905
тк 12	тк 13	150	150	Подземная канальная	ППУ	2029	17 346
тк 13	Термоизопласт	20	150	Подземная канальная	ППУ	2029	2 313
тк 13	тк14	120	150	Подземная канальная	ППУ	2029	13 877

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 14	тк15	50	150	Подземная канальная	ППУ	2029	5 782
тк 8	тк 9	162	150	Подземная канальная	ППУ	2029	18 733
тк 9	ЧП экология	50	50	Подземная канальная	ППУ	2029	3 003
тк 9	СРСП4	153	80	Подземная канальная	ППУ	2029	14 702
тк 9	шк.№4	35	50	Подземная канальная	ППУ	2029	2 102
тк 9	тк 10	95	100	Подземная канальная	ППУ	2029	9 241
1202	201	113	400	Надземная	МВ	2030	18 929
201	202	50	400	Надземная	МВ	2030	8 376
202	203	90	400	Надземная	МВ	2030	15 076
203	204	90	400	Надземная	МВ	2030	15 076
204	205	57	400	Надземная	МВ	2030	9 548
205	2102	70	400	Надземная	МВ	2030	11 726
2102	2103	65	400	Подземная канальная	МВ	2030	9 889
2103	2104	157	250	Подземная канальная	ППУ	2025	30 364
2104	2105	78	250	Подземная канальная	ППУ	2025	15 085
2105	2106	193	250	Подземная канальная	ППУ	2025	37 327
2106	2107	125	250	Подземная канальная	ППУ	2025	24 175
2107	2108	207	300	Надземная	ППУ	2025	25 117
2108	2109	285	300	Надземная	ППУ	2037	55 366
2109	2110	2	300	Надземная	ППУ	2025	243
2110	2111	3	300	Надземная	ППУ	2025	364
2111	2112	255	300	Надземная	ППУ	2025	30 941
2112	2113	2	300	Надземная	ППУ	2025	243
2113	2114	70	300	Надземная	ППУ	2025	8 494
2114	2115	3	300	Надземная	ППУ	2025	364
тк 2П-7	тк 2П-8	452	100	Подземная бесканальная	ППУ	2026	39 086
тк 2П-8	Автоклавная	100	80	Подземная бесканальная	ППУ	2026	8 542
тк 2П-8	ул. Чапаева 59	112	100	Подземная бесканальная	ППУ	2026	9 685
вр. Стационар ПНД	Стационар ПНД	15	100	Подземная бесканальная	ППУ	2026	1 297
ТК 2113	тк 3-01	288	100	Подземная канальная	ППУ	2034	34 084
тк3-01	гараж Общепит	103	50	Подземная канальная	ППУ	2024	5 085
тк 3-01	тк 3-07	22	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 604
тк 3-07	тк 3-08	22	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 604
тк 3-08	тк 3-02	22	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 604
тк 3-02	Автошкола	74	50	Подземная канальная	ППУ	2034	5 408
тк 3-02	тк 3-03	13	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 538
тк 3-03	тк 3-06	84	70	Подземная канальная	ППУ	2034	8 589
тк 3-06	Склад,гараж ДАРС	107	100	Подземная канальная	ППУ	2024	8 555

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 3-06	Склад	10	100	Подземная канальная	ППУ	2024	800
Техподполье Склад	Техподполье Склад	25	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 999
Склад	фирма Магнолия	30	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 481
тк 3-03	" Ритуал "	25	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 827
тк 3-03	тк 3-04	67	100	Подземная канальная	ППУ	2034	7 929
тк 3-04	тк 3-05	47	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 562
тк 3-05	ЧП Лавреев	11	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 286
тк 3-05	Управление	58	80	Подземная канальная	ППУ	2034	6 781
ТК 2103	тк 2п-1	157	100	Подземная канальная	ППУ	2034	18 580
врГараж1	Гараж2	117	80	Подземная канальная	ППУ	2024	9 241
ТК 2104	Полигон	197	150	Подземная канальная	ППУ	2038	32 424
Полигон	тк2п-2	65	100	Надземная	ППУ	2024	2 881
тк2п-2	тк2п-3	20	100	Надземная	ППУ	2024	887
тк2п-2	мастерские	15	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 185
Техподполье мастерские	Техподполье мастерские	60	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 739
тк2п-3	тк2п-4	171	100	Надземная	ППУ	2024	7 580
тк2п-3	ТП	47	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 758
ТП	лаборатория ЭС	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
ТП	ОДС	85	50	Подземная канальная	ППУ	2024	4 196
тк2п-4	тк2п-5	20	100	Надземная	ППУ	2024	887
тк2п-4	Ремстройсервис	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
тк2п-5	тк2п-6	100	100	Надземная	ППУ	2024	4 433
тк2п-5	ИП Побежимов	58	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 637
тк2п-6	тк2п-7	114	100	Надземная	ППУ	2024	5 054
тк2п-6	ГУП САХ	10	100	Подземная канальная	ППУ	2024	800
Техподполье ГУП САХ	Техподполье ГУП САХ	85	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 796
тк2п-7	тк2п-8	280	100	Надземная	ППУ	2024	12 412
тк2п-7	ИП Новый город	53	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 237
ИП Новый город	стационар	65	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 197
стационар	склад поликлиники	193	100	Подземная канальная	ППУ	2024	15 430
тк2п-8	тк2п-9	100	100	Надземная	ППУ	2024	4 433
тк2п-9	тк2п-10	20	100	Надземная	ППУ	2024	887
тк2п-10	вр здание Поликлиники	50	100	Надземная	ППУ	2024	2 216
вр.Поликлиника	Поликлиника	67	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 357
305	306	77	400	Подземная канальная	МВ	2033	13 177
306	307	80	400	Подземная канальная	МВ	2033	13 690
307	308	76	400	Подземная канальная	МВ	2033	13 006
308	309	75	400	Подземная канальная	МВ	2033	12 835
309	310	160	400	Подземная канальная	МВ	2040	33 313
310	311	36	400	Подземная канальная	МВ	2040	7 495
314а	315	40	400	Подземная канальная	МВ	2034	7 119

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ТК313	ГЭУ№1,ГЭУ4	20	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 212
ГЭУ№4	д/сад	24	50	Подземная канальная	ППУ	2027	1 333
ГЭУ№1	тк2-01	38	70	Надземная	ППУ	2027	1 524
тк2-01	Б.Хмельницкого 33/30	43	50	Подземная канальная	ППУ	2027	2 388
тк2-01	вр.Пушкина 32	15	50	Надземная	ППУ	2027	430
вр.Пушкина32	Пушкинна32	31	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 530
вр.Пушкина32	тк2-02	38	70	Подземная канальная	ППУ	2027	2 952
тк 2-02	Пушкина34	35	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 728
тк 2-02	Волжская 3	13	50	Подземная канальная	ППУ	2024	642
вр.Волжская3	Волжская 5	37	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 827
тк 2-02	вр.Пушкина 36	44	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 039
вр.Пушкина 36	Пушкина 36	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
вр.Пушк. 36	вр.Стаханов.10/38	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
врезка	Стахановская 10/38	34	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 679
врезка	вр.Стахановская12	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
врезка	Стахановская 12	2	50	Подземная канальная	ППУ	2024	99
врезка	Стахановская 14	37	50	Надземная	ППУ	2024	942
ТК311	ГЭУ №3	22	100	Подземная канальная	ППУ	2035	2 708
ГЭУ №3	ж/дПушкина 35/8 т.а	122	70	Надземная	ППУ	2033	6 189
ж/дПушкина35/8 т.а	ж/дПушкина 35/8	42	50	Надземная	ППУ	2033	1 522
вр1	Хмельницкого 31/27	10	50	Надземная	ППУ	2033	362
Техподполье Хмельницкого 31/27	Техподполье Хмельницкого 31/27	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
вр2	Пушкина 29	4	50	Надземная	ППУ	2033	145
вр3	Пушкина 29	15	50	Надземная	ППУ	2033	544
Техподполье Пушкина 29	Техподполье Пушкина 29	3	50	Подземная канальная	ППУ	2033	211
вр4	Пушкина 31	18	50	Надземная	ППУ	2033	652
Техподполье Пушкина 31	Техподполье Пушкина 31	6	50	Подземная канальная	ППУ	2033	422
вр5	Пушкина 33	22	50	Надземная	ППУ	2033	797
Техподполье Пушкина 33	Техподполье Пушкина 33	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
вр6	гараж	11	50	Надземная	ППУ	2033	399
Техподполье гараж	Техподполье гараж	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
ГЭУ №3	ГЭУ №1т.а	89	100	Подземная канальная	ППУ	2035	10 954
ГЭУ №1т.а	ГЭУ №1	55	70	Подземная канальная	ППУ	2035	5 848
вр.б	улХмельницкого29	19	70	Подземная канальная	ППУ	2035	2 020
Техподполье улХмельницкого29	Техподполье улХмельницкого29	10	50	Подземная канальная	ППУ	2035	760
ГЭУ №1	гараж	156	70	Надземная	ППУ	2035	8 560
вр1	Хмельницкого27/1	10	50	Надземная	ППУ	2035	392
Техподполье Хмельницкого27/1	Техподполье Хмельницкого27/1	5	50	Подземная канальная	ППУ	2035	380
вр2	Западная5	10	50	Надземная	ППУ	2035	392
Техподполье Западная5	Техподполье Западная5	4	50	Подземная канальная	ППУ	2035	304
вр3	Западная7	4	50	Надземная	ППУ	2035	157

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Западная7	Техподполье Западная7	4	50	Подземная канальная	ППУ	2035	304
вр4	Западная9	8	50	Надземная	ППУ	2035	314
Техподполье Западная9	Техподполье Западная9	4	50	Подземная канальная	ППУ	2035	304
вр.5	ж/дСтахановск.б	36	70	Надземная	ППУ	2036	2 054
Техподполье ж/дСтахановск.б	Техподполье ж/дСтахановск.б	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316
вр7	Стахановская 4	5	50	Надземная	ППУ	2035	196
Техподполье Стахановская 4	Техподполье Стахановская 4	4	50	Подземная канальная	ППУ	2035	304
врб	Стахановская 2	3	50	Надземная	ППУ	2035	118
Техподполье Стахановская 2	Техподполье Стахановская 2	3	50	Подземная канальная	ППУ	2035	228
412	район ж/д Горько	125	200	Подземная канальная	ППУ	2028	16 835
401	401а	5	100	Подземная канальная	ППУ	2026	432
401а	402	67	200	Подземная канальная	ППУ	2032	10 556
402	403	194	200	Подземная канальная	ППУ	2032	30 565
403	404	179	200	Подземная канальная	ППУ	2032	28 202
404	405	39	200	Подземная канальная	ППУ	2026	4 856
405	406	86	200	Подземная канальная	ППУ	2028	11 582
406	407	77	200	Подземная канальная	ППУ	2028	10 370
407	408	149	200	Подземная канальная	ППУ	2028	20 067
408	409	118	200	Подземная канальная	ППУ	2028	15 892
409	410	17	200	Подземная канальная	ППУ	2029	2 381
410	411	29	200	Подземная канальная	ППУ	2029	4 062
411	412	35	200	Подземная канальная	ППУ	2029	4 902
ТК 407	вр1	32	150	Подземная канальная	ППУ	2030	3 848
вр1	тк 11-01	12	150	Подземная канальная	ППУ	2030	1 443
тк 11-01	вр Горького 13	29	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 934
вр	Горького 13	3	50	Подземная канальная	ППУ	2030	187
вр Горького 13	вр Горького 11	62	100	Подземная канальная	ППУ	2030	6 272
вр	Горького 11	8	50	Подземная канальная	ППУ	2030	500
ТехподпольеГорького 11	ТехподпольеГорького 11	5	50	Подземная канальная	ППУ	2030	312
вр Горького 11	вр Горького 11а	4	100	Подземная канальная	ППУ	2030	405
вр	Горького 11а	21	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 312
ТехподпольеГорького 11а	ТехподпольеГорького 11а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2030	312
вр Горького 11а	вр Первомайская 20/9	33	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 338
вр	Первомайская 20/9	18	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 124
Техподполье Первомайская9	Техподполье Первомайская 20/9	5	50	Подземная канальная	ППУ	2030	312
вр Первомайская 20/9	Первомайская 22	37	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 698
вр	Первомайская 22	10	50	Подземная канальная	ППУ	2030	625
Техподполье Первомайская22	Техподполье Первомайская22	5	50	Подземная канальная	ППУ	2030	312
вр Первомайская 22	- тк 11-02	25	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 598
тк 11-02 - Первомайская 22а	Первомайская 22а	26	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 689
Техподполье Первомайская22а	Техподполье Первомайская22а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 11-02	вр Первомайская 24	4	70	Подземная канальная	ППУ	2031	364
вр	Первомайская 24	1	50	Подземная канальная	ППУ	2031	65
Техподполье Первомайская24	Техподполье Первомайская24	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Первомайская 24	вр гараж Первомайская 26а	6	70	Подземная канальная	ППУ	2031	545
вр Первомайская 26а	здание гараж Первомайская 26а	15	50	Подземная канальная	ППУ	2031	974
Техподполье Первомайская 26а	Техподполье Первомайская 26а	3	50	Подземная канальная	ППУ	2031	195
вр гараж	вр Первомайская 26	48	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 363
вр Первомайская 26	ж/д Первомайская 26	11	50	Подземная канальная	ППУ	2031	715
Техподполье Первомайская26	Техподполье Первомайская26	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Первомайская 26	вр Первомайская 28	43	70	Подземная канальная	ППУ	2031	3 908
вр Первомайская 28	ж/д Первомайская 28	19	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 234
Техподполье Первомайская28	Техподполье Первомайская28	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Первомайская 28	вр Б.Хмельницкого 20	24	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 559
вр - .Хмельницкого 20	ж/д Хмельницкого 20	9	50	Подземная канальная	ППУ	2031	585
вр Хмельницкого20	тк 11-07	21	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 364
тк 11-07	Б.Хмельницкого 22	13	50	Подземная канальная	ППУ	2031	845
Техподполье Хмельницкого22	Техподполье Хмельницкого22	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр1	тк 11-03	11	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 143
тк 11-03	вр Горького 15	4	80	Подземная бесканальная	ППУ	2028	370
вр	Горького 15	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	347
Техподполье Горького	Техподполье Горького	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Горького 15	вр Горького 15а	10	80	Подземная бесканальная	ППУ	2028	924
вр Горького 15а	ж/д Горького 15а	23	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	1 328
Техподполье Горького15а	Техподполье Горького15а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Горького 15а	вр Гафури 21	37	80	Подземная бесканальная	ППУ	2028	3 419
вр	Гафури 21	24	50	Подземная бесканальная	ППУ	2027	1 333
Техподполье Гафури21	Техподполье Гафури21	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Гафури 21	Горького17/19	14	50	Подземная канальная	ППУ	2031	910
Техподполье Горького17/19	Техподполье Горького17/19	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
тк 11-01	тк 11-04	26	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 735
тк 11-01	прачечная	18	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 169
Техподполье прачечная	Техподполье прачечная	6	50	Подземная канальная	ППУ	2031	390
тк 11-04	спортзал	4	50	Подземная канальная	ППУ	2031	260
Техподполье спортзал	Техподполье спортзал	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
тк 11-04	вр Гафури 23	62	100	Подземная беска-	ППУ	2030	6 272

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
вр Гафури 23	ж/д Гафури 23	4	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	250
Техподполье Гафури23	Техподполье Гафури23	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Гафури 23	вр Гафури 25	35	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	3 541
вр	Гафури 25	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	375
Техподполье Гафури25	Техподполье Гафури25	10	50	Подземная канальная	ППУ	2031	650
вр Гафури 25	тк 11-06	10	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 012
тк 11-06	вр гараж	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	799
вр	гараж	19	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 187
Техподполье гараж	Техподполье гараж	3	50	Подземная канальная	ППУ	2031	195
вр гараж	Б.Хмельницкого 26а	42	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	4 197
вр	Б.Хмельницкого 26а	15	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	937
Техподполье Б.Хмельницкого26а	Техподполье Б.Хмельницкого26а	3	50	Подземная канальная	ППУ	2031	195
вр Б.Хмельницкого 26а	Гафури 23а	10	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	999
вр Гафури 23а	ж/д Гафури 23а	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 312
Техподполье Гафури 23а	Техподполье Гафури 23а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Гафури 23а	вр Б.Хмельницкого 22а	11	70	Подземная бесканальная	ППУ	2030	961
вр	Б.Хмельницкого 22а	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	500
Техподполье Б.Хмельницкого22а	Техподполье Б.Хмельницкого22а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2031	390
вр Б.хмельницкого 22а	вр Б.Хмельницкого 24а	39	70	Подземная бесканальная	ППУ	2030	3 409
вр	Б.Хмельницкого 24а	27	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 687
Техподполье Б.Хмельницкого24а	Техподполье Б.Хмельницкого24а	7	50	Подземная канальная	ППУ	2031	455
вр Б.Хмельницкого 24а	спорт.качалка	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 062
Техподполье спорт.качалка	Техподполье спорт.качалка	3	50	Подземная канальная	ППУ	2031	195
тк 11-06	вр Гафури 27	47	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	4 755
врГафури27	ж/д Гафури 27	16	50	Подземная канальная	ППУ	2030	999
Техподполье Гафури 27/28	Техподполье Гафури 27/28	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Гафури 27/28	вр Б.Хмельницкого 26	25	70	Подземная канальная	ППУ	2030	2 185

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
вр Б.Хмельницкого 26	ж/дБ.Хмельницкого 26	6	50	Подземная канальная	ППУ	2030	375
Техподполье Б.Хмельницкого26	Техподполье Б.Хмельницкого26	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Б.Хмельницкого 26	тк 11-05	20	70	Подземная канальная	ППУ	2030	1 748
тк 11-05	Б.Хмельницкого 24	18	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 124
Техподполье Б.Хмельницкого24	Техподполье Б.Хмельницкого24	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
ТК 408	вр Горького 21	13	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 422
вр Горького21	Горького 21	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	473
вр Горького 21	вр Гафури 22	19	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 079
вр Гафури 22	вр Гафури 24а	58	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	6 346
врГафури24а	Гафури 24а	33	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 230
вр Гафури 24а	Гафури 24	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	676
вр Гафури 24а	вр Гафури 26	32	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	3 501
врГафури26	Гафури 26	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	608
вр Гафури 26	тк 12-01	6	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	657
тк 12-01	вр Гараж	11	70	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 040
вр гараж	гараж	5	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	338
вр гараж	в вр Гафури 26а	18	70	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 702
врГафури26а	Гафури 26а	23	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 554
вр Гафури 26а	спортзал.т.а	4	70	Подземная бесканальная	ППУ	2032	378
спортзал.т.а	спортзал	47	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	3 176
тк 12-01	тк 12-02	60	100	Подземная бесканальная	ППУ	2032	6 565
тк 12-02	Гафури 28	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	743
тк 12-02	вр Б.Хмельницкого 32а	32	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 909
вр	Б.Хмельницкого 36а	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	390
вр Б.Хмельницкого 32а	Б.Хмельницкого 34а	62	50	Подземная беска-	ППУ	2031	4 028

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
тк 12-02	вр Гафури 30	18	80	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 946
вр	Гафури 30	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	541
вр Гафури 30	вр Б.Хмельницкого 3	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2032	865
вр.Б.Хмельницкого 32т.а	вр.Б.Хмельницкого32	47	70	Подземная бесканальная	ППУ	2032	4 443
вр	Б.Хмельницкого 32	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	811
вр Б.Хмельницкого 32	Б.Хмельницкого 34	45	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	3 040
ТК 409	вр1	32	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	3 237
вр1	тк12-03	29	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 898
тк12-03	Горького 23 школа №22т.а	7	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	700
Горького 23 школа №22т.а	ЭУ	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	375
вр1	вр Горького 25	33	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	3 338
врГорького25	Горького 25	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 374
вр Горького 25	вр Горького 27	13	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 315
врГорького27	Горького 27	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 374
вр Горького 27	вр Пушкина 19	55	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	5 564
врПушкина19	Пушкина 19	25	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 562
вр Пушкина 19	вр Пушкина 19а	28	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 833
врПушкина19а	Пушкина 19а	48	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 998
вр Пушкина 19а	вр Пушкина 21	15	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 517
врПушкина21	Пушкина 21	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	562
вр Пушкина 21	- вр гараж	11	70	Подземная бесканальная	ППУ	2033	1 081
вр гараж	гвраж	15	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	1 054

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
вр гараж	вр Пушкина 21а	31	70	Подземная бесканальная	ППУ	2033	3 048
вр Пушкина21а	Пушкина 21а	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	703
вр Пушкина 21а - склад	склад	39	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 436
вр гараж	вр Б.Хмельницкого 36ат.а	11	100	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 113
вр Б.Хмельницкого 36ат.а	врБ.Хмельницкого36а	32	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	3 198
вр Б.Хмельницкого 36а	тк 12-07	28	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 798
тк 12-07 3	Пушкина 23	20	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 249
тк 12-07	Б.Хмельницкого 40	29	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 812
вр Б.Хмельницкого 36а	тк 12-05	61	80	Подземная бесканальная	ППУ	2030	6 096
тк 12-05	Б.Хмельницкого 36а	18	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 124
тк 12-05	вр Б.Хмельницкого 36	30	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	1 874
врБ.Хмельницкого36	Б.Хмельницкого 36	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	625
вр Б.Хмельницкого 36	Б.Хмельницкого 38	48	50	Подземная бесканальная	ППУ	2030	2 998
ТК 408	вр Горького 26	80	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	11 076
вр1	Пушкина13а	25	32	Подземная бесканальная	ППУ	2036	1 267
врГорького26	Горького 26	24	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	1 386
вр Горького 26	вр 1	6	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	831
вр 1	вр Горького 24	31	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 650
врГорького24	Горького 24	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 795
вр Горького 24	вр Горького 22	26	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	1 502
врГорького22	Горького 22	31	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	1 790
вр Горького 22	- ГРП	150	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	8 663
вр 1	вр Горького 26б	50	100	Подземная беска-	ППУ	2039	6 922

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
вр Горького26б	Горького 26б	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	1 271
вр Горького 26б	вр Горького 26а	15	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 077
врГорького26а	Горького 26а	50	50	Подземная бесканальная	ППУ	2028	2 888
вр Горького 26а	тк 19-01	40	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	5 538
тк 19-02	Гафури 16	18	50	Подземная канальная	ППУ	2029	1 081
тк19-02	Гафури 18	30	50	Подземная канальная	ППУ	2029	1 802
тк 19-02	вр Гафури 14	71	80	Подземная канальная	ППУ	2040	9 710
врГафури14	Гафури 14	20	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 710
вр Гафури 14	вр Гафури 14б	23	80	Подземная канальная	ППУ	2040	3 146
врГафури14б	Гафури 14б	22	50	Подземная канальная	ППУ	2029	1 321
вр Гафури 14б	вр Гафури 12	27	50	Подземная канальная	ППУ	2040	2 308
врГафури12	Гафури 12	20	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 710
вр Гафури 12	Б.Матросова 23	100	50	Подземная канальная	ППУ	2040	8 549
ТК 410	тк 19-06	40	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	3 891
тк 19-06	Горького 30	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2024	839
тк 19-06	вр Горького 32	28	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	1 967
врГорького32	Горького 32	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	703
вр Горького 32	- Горького 34	46	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	3 232
тк 19-06	вр Горького 28	33	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	4 513
вр Горького 28	- вр.КН	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 795
врКН	КН	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	855
вр КН	Горького 28	81	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	6 925
вр Горького 28	- вр2	33	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	4 513
вр2	Горького 28а	67	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	5 728
вр 2	вр Горького 30а	5	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	427
врГорького30а	Горького 30а	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	855

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр Горького 30а	- Пушкина 13	50	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	4 275
тк411	СИК	311	100	Подземная бесканальная	ППУ	2024	24 865
СИК	гараж	37	50	Подземная бесканальная	ППУ	2024	1 827
тк406	тк20-05	70	100	Подземная канальная	ППУ	2027	6 295
ТК 404	тк 21-01	55	150	Подземная канальная	ППУ	2033	7 440
тк 21-01	вр.Первомайская21/10	17	100	Подземная канальная	ППУ	2039	2 354
вр.Первом 21/10	Первом.21/10	10	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 196
Техподполье Первом.21/10	Техподполье Первом.21/10	25	50	Подземная канальная	ППУ	2039	2 137
вр.Первом.21/10-вр.Первом.19	вр.Первом.21/10-вр.Первом.19	43	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 953
вр.Первом.19	Первомайская 19	10	50	Подземная канальная	ППУ	2039	855
Техподполье Первом.19	Техподполье Первом.19	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
вр.Первом.19	вр.Первом.17	40	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 538
вр.Первом.17	Первомайская 17	10	50	Подземная канальная	ППУ	2039	855
Техподполье Первом.17	Техподполье Первом.17	19	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 624
вр.Первом.17	вр.Первомайская 15	62	100	Подземная канальная	ППУ	2039	8 584
вр.Первом.15	Первомайская 15	8	50	Подземная канальная	ППУ	2039	684
Техподполье Первом.15	Техподполье Первом.15	12	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 026
вр.Первом.15	тк 21-02	47	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 507
тк 21-02	Первомайская 13	9	50	Подземная канальная	ППУ	2036	711
Техподполье Первом.13	Техподполье Первом.13	6	50	Подземная канальная	ППУ	2033	422
тк 21-02	врПервомайская 11/9	41	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 184
вр.Первомайская11/9	Первомайская 11/9	15	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 186
ТехподпольеПервомайская 11/9	ТехподпольеПервомайская 11/9	26	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 827
вр.Первомайская11/9	врМатросова7 т.а	17	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 150
врМатросова7 т.а	врМатросова7	17	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 344
вр.Матросова7	Матросова 7	14	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 107
Техподполье Матросова7	Техподполье Матросова7	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
вр.Матросова7	вр Матросова5	22	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 739
врМатросова5	пунк сдачи крови	21	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 660
вр.Матросова5	Матросова 5	52	50	Подземная канальная	ППУ	2036	4 110
Техподполье Матросова5	Техподполье Матросова5	18	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 265
тк 21-01	вр.Горького8	27	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 738
вр.Горького8	Горького 8	18	80	Подземная канальная	ППУ	2039	2 462
Техподполье Горького8	Техподполье Горького8	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
вр.Горького8	вр.Горького 6	39	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 399
вр.Горького6	Горького 6	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
Техподполье Горького6	Техподполье Горького6	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
вр.Горького6	вр.3	24	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 323
в3	вр.Горького4	23	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 184

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Горького4	Горького 4	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
Техподполье Горького4	Техподполье Горького4	8	50	Подземная канальная	ППУ	2039	684
вр.Горького4	Колхозная 24/2	53	50	Подземная канальная	ППУ	2039	4 531
Техподполье Колхозная24/2	Техподполье Колхозная24/2	18	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 539
вр.3	вр.гараж	28	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 877
вр.гараж	гараж	7	50	Подземная канальная	ППУ	2029	420
Техподполье гараж	Техподполье гараж	12	50	Подземная канальная	ППУ	2033	843
вр.гараж	вр.Колхозная 22	30	100	Подземная канальная	ППУ	2039	4 153
вр.Колхозная22	Колхозная 22	24	50	Подземная канальная	ППУ	2029	1 442
Техподполье Колхозная22	Техподполье Колхозная22	22	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 546
вр.Колхозная22	вр.Колхозная 20а	48	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 646
вр.Колхозная20а	Колхозная 20а	9	50	Подземная канальная	ППУ	2039	769
Техподполье Колхозная20а	Техподполье Колхозная20а	12	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 026
вр.Колхозная 20а	вр.Колхозная 20а - тк 21-03	23	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 184
тк 21-03 - Первомайская 15а	Первомайская 15а	35	50	Подземная канальная	ППУ	2029	2 102
Техподполье Первомайская15а	Техподполье Первомайская15а	28	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 967
тк 21-03	тк 21-05	40	100	Подземная канальная	ППУ	2036	5 120
тк 21-05	Колхозная 20	22	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 739
Техподполье Колхозная20	Техподполье Колхозная20	26	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 827
тк 21-05	Вр.4	45	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 976
вр.4	вр.Колхозная18а	36	70	Подземная канальная	ППУ	2036	3 981
вр.Колхозная18а	Колхозная 18а	11	50	Подземная канальная	ППУ	2036	869
Техподполье Колхозная18а	Техподполье Колхозная18а	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
вр.Колхозная 18а	тк 21-04	35	70	Подземная канальная	ППУ	2036	3 871
тк 21-04	Первомайская 13а	15	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 186
Техподполье Первомайская13а	Техподполье Первомайская13а	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
вр.4	вр.Колхозная18	21	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 322
вр.Колхозная18	Колхозная 18	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316
Техподполье Колхозная18	Техподполье Колхозная18	13	50	Подземная канальная	ППУ	2033	913
вр.Колхозная18	вр.Колхозная 16	39	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 313
вр.Колхозная16	Колхозная 16	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316
Техподполье Колхозная16	Техподполье Колхозная16	13	50	Подземная канальная	ППУ	2033	913
вр.Колхозная16	Колхозная 14/3	35	70	Подземная канальная	ППУ	2036	3 871
Техподполье Колхозная14/3	Техподполье Колхозная14/3	26	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 827
ТК 401а	молочн.пов.Рынок	117	100	Надземная	ППУ	2033	7 382
тк401	вр.Горького 1/26	42	100	Подземная канальная	ППУ	2035	5 169
вр.Горького 1/26	Горького1/26	16	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 216
ТехподпольеГорького1/26	ТехподпольеГорького1/26	26	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 976
вр.Горького1	вр.Уфимск.24	43	80	Подземная канальная	ППУ	2035	5 228
вр.Уфимск.24	Уфимск.24	14	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 064
Техподполье Уфимская24	Техподполье Уфимская24	22	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 672

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Уфимск.24	вр.Уфимск.24а	9	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 094
вр.Уфимск.24а	Уфимская24а	14	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 064
Техподполье Уфимская24а	Техподполье Уфимская24а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2035	760
вр.Уфимск.24а	ГЭУ№ 2г.а	11	80	Надземная	ППУ	2035	690
ТК402	ТК9-01	12	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 420
ТК9-01	вр.Горького 3 УПК школа 26	30	70	Подземная канальная	ППУ	2034	3 067
ТехподпольеГорького 3 УПК школ	ТехподпольеГорького 3 УПК школ	108	70	Подземная канальная	ППУ	2034	11 042
ТК9-01	вр.Горького 5	12	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 403
вр.Горького 5	Горького5	9	50	Подземная канальная	ППУ	2034	658
ТехподпольеГорького 5	ТехподпольеГорького 5	26	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 900
вр.Горького5	вр.Горького 15	10	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 169
вр.Горького 15	Горького15	7	50	Подземная канальная	ППУ	2034	512
ТехподпольеГорького 15	ТехподпольеГорького 15	32	50	Подземная канальная	ППУ	2034	2 339
вр.Горького15	ГЭУ№1	18	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 104
ГЭУ№ 2г.а	ГЭУ№2	9	70	Надземная	ППУ	2035	494
ГЭУ№2	вр.Уфимская22	7	70	Надземная	ППУ	2036	399
вр.Уфимская22	Уфимская22	9	50	Надземная	ППУ	2036	367
Техподполье Уфимская22	Техподполье Уфимская22	15	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 140
Вр.Уфимская22	вр.Уфимская20	30	70	Надземная	ППУ	2036	1 712
вр.Уфимская20	Уфимская20	8	50	Надземная	ППУ	2036	326
Техподполье Уфимская20	Техподполье Уфимская20	10	50	Подземная канальная	ППУ	2035	760
Вр.Уфимск.20	вр.Уфимск.18	41	70	Надземная	ППУ	2036	2 340
вр.Уфимск.18	Уфимская18	14	50	Надземная	ППУ	2036	571
Техподполье Уфимская18	Техподполье Уфимская18	15	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 140
вр.Уфимск18	вр.Хмельниц.2/16	33	70	Надземная	ППУ	2036	1 883
вр.Хмельниц.2/16	Хмельницкого2/16	12	50	Надземная	ППУ	2036	489
Техподполье Хмельницкого2/16	Техподполье Хмельницкого2/16	12	50	Подземная канальная	ППУ	2035	912
вр.Хмельницкого2/16	Хмельниц.4	44	50	Надземная	ППУ	2036	1 794
Техподполье Хмельницкого4	Техподполье Хмельницкого4	8	50	Подземная канальная	ППУ	2035	608
ГЭУ№1	гараж школа №26	34	50	Надземная	ППУ	2033	1 232
Техподполье гараж шк№26	Техподполье гараж шк№26	44	50	Подземная канальная	ППУ	2034	3 215
ГЭУ №1	вр.Колхозная 17	20	70	Надземная	ППУ	2033	1 015
вр.Колхозная 17	Колхозная17	11	50	Надземная	ППУ	2033	399
Техподполье Колхозная17	Техподполье Колхозная17	13	50	Подземная канальная	ППУ	2034	950
вр.Колх.17	вр.Колхозная 19	26	70	Надземная	ППУ	2033	1 319
вр.Колхозная 19	Колхозная19	5	50	Надземная	ППУ	2033	181
Техподполье Колхозная19	Техподполье Колхозная19	13	50	Подземная канальная	ППУ	2034	950
вр.Колх.19	вр.Колхозная 21	22	70	Надземная	ППУ	2033	1 116
вр.Колхозная 21	Колхозная21	5	50	Надземная	ППУ	2033	181
Техподполье Колхозная21	Техподполье Колхозная21	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
вр.Колхоз.21	вр.Хмельн.8г.а	11	70	Надземная	ППУ	2033	558

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Хмельн.8т.а	вр.Хмельницкого8	22	50	Надземная	ППУ	2033	797
вр.Хмельницкого 8	Хмельницкого8	11	50	Надземная	ППУ	2033	399
Техподполье Хмельницкого8	Техподполье Хмельницкого8	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
вр.Хмельницкого 8	Хмельницкогоб	43	50	Надземная	ППУ	2033	1 558
Техподполье Хмельницкогоб	Техподполье Хмельницкогоб	16	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 169
ТК 401	тк 9А-3	125	100	Подземная канальная	ППУ	2033	14 224
Тк 9А-3	тк 9А-2	92	80	Надземная	ППУ	2032	5 134
Тк 9А-2	УТ9А -1	238	80	Надземная	ППУ	2032	13 280
Тк 9А-3	ГЭУ№1	15	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 621
ГЭУ№1	Уфимская25 Военкомат	28	100	Подземная канальная	ППУ	2032	3 064
1207	501	49	400	Подземная канальная	МВ	2026	6 372
501	501а	70	400	Подземная канальная	МВ	2026	9 103
501а	502	77	400	Подземная канальная	МВ	2026	10 014
502	305	66	400	Подземная канальная	МВ	2026	8 583
305	503	96	400	Подземная канальная	МВ	2026	12 484
503	504	83	400	Подземная канальная	МВ	2026	10 794
504	405	49	400	Подземная канальная	МВ	2026	6 372
405	505	67	400	Подземная канальная	МВ	2026	8 713
505	506	60	400	Подземная канальная	МВ	2026	7 803
506	507	192	400	Подземная канальная	МВ	2026	24 969
507	508	140	400	Подземная канальная	МВ	2026	18 206
508	509	69	400	Подземная канальная	МВ	2026	8 973
509	704	44	400	Подземная канальная	МВ	2026	5 722
ТК 503	тк 10-01	36	100	Подземная бесканальная	ППУ	2026	3 113
Тк 10-01	Вр Первомайская 25	11	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 504
Вр	ж/д Первомайская 25	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 881
Техподполье Первомайская 25	Техподполье Первомайская 25	3	50	Подземная канальная	ППУ	2039	256
Вр Первомайская 25	Вр Первомайская 25ат.а	31	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	4 292
Вр Первомайская 25ат.а	врПервомайская 25а	17	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 325
Вр	ж/д Первомайская 25а	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	684
Техподполье Первомайская 25а	Техподполье Первомайская 25а	8	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 094
Вр первомайская 25а	Вр 1	40	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	5 471
Вр 1	Вр гараж	18	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 539
Вр	гараж	15	50	Подземная беска-	ППУ	2039	1 282

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Вр гараж	Вр Первомайская 27а	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 453
Вр	ж/д Первомайская 27а	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	684
Вр Первомайская 27а	ж/д Б.Хмельницкого 12а	24	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 052
Техподполье Хмельницкого 12а	Техподполье Хмельницкого 12а	4	50	Подземная канальная	ППУ	2039	342
Вр 1 –	Вр Колхозная 26ат.а	53	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	7 249
Вр Колхозная 26ат.а	врКолхозная 26а	26	70	Подземная бесканальная	ППУ	2039	3 110
Вр	Вр – ж/д Колхозная 26а	14	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 197
Техподполье Колхозная 26а	Техподполье Колхозная 26а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2039	598
Вр Колхозная 26а	Вр Колхозная 26	7	70	Подземная бесканальная	ППУ	2039	837
Вр	ж/д Колхозная 26	9	70	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 077
Техподполье Колхозная 26	Техподполье Колхозная 26	4	50	Подземная канальная	ППУ	2039	342
Вр	ж/д Колхозная 28	44	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	3 762
Техподполье Колхозная 28	Техподполье Колхозная 28	3	50	Подземная канальная	ППУ	2039	256
Тк 10-01	Вр Первомайская 27	21	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 907
Вр	ж/д Первомайская 27	15	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 282
Техподполье Первомайская 27	Техподполье Первомайская 27	4	50	Подземная канальная	ППУ	2039	342
Вр Первомайская 27	Вр Первомайская 29	51	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	7 061
Вр	ж/д Первомайская 29	14	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 197
Техподполье Первомайская 29/ 1	Техподполье Первомайская 29/ 1	4	50	Подземная канальная	ППУ	2039	342
Вр Первомайская 29	Вр Б.Хмельницкого 14	21	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 872
вр	ж/д Б.Хмельницкого 14	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	684
Техподполье Хмельницкого 14	Техподполье Хмельницкого 14	18	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 539
Вр Б.Хмельницкого 14	Вр Б.Хмельницкого 12т.а	99	70	Подземная бесканальная	ППУ	2039	11 842
Вр Б.Хмельницкого 12т.а	врБ.хмельницкого12	26	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	2 223
Вр	ж/д Б.Хмельницкого 12	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	940

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Хмельницкого 12	Техподполье Хмельницкого 12	15	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 282
вр Б.Хмельницкого 12 0	ж/д Колхозная 30	39	50	Подземная бесканальная	ППУ	2039	3 334
Техподполье Колхозная 30	Техподполье Колхозная 30	17	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 453
тк 3-02	Пушкина 40/11	68	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 437
Техподполье Пушкина 40/11	Техподполье Пушкина 40/11	5	100	Подземная канальная	ППУ	2024	400
вр	вр - Пушкина 40/11	44	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 172
вр.Пушкина40/11	вр.Строителей 32	13	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 039
врСтроителей32	Строителей 32	14	50	Подземная канальная	ППУ	2024	691
вр Строителей32	вр.Пушкина42	5	100	Подземная канальная	ППУ	2024	400
вр	Пушкина 42	22	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 086
врПушкина42	врСтроителей34	19	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 519
вр	Строителей 34	14	50	Подземная канальная	ППУ	2024	691
вр.Строителей34	вр.Строителей34-ГЭУ№2	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
вр	Стахановская 19	50	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 468
врСтроителей 34	врСтроителей 36	26	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 079
врСтроителей 36	Строителей 36	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
врСтроителей36	вр магазин	22	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 759
врмагазин	магазин	6	50	Подземная канальная	ППУ	2024	296
врмагазин	тк 2-03	28	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 239
ГЭУ№2 - Стахановская 13	Стахановская 13	8	50	Подземная канальная	ППУ	2024	395
ГЭУ№2	врСтахановская15	28	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 382
вр	Стахановская 15	3	50	Подземная канальная	ППУ	2024	148
врСтахановская15	врСтахановская17	17	50	Подземная канальная	ППУ	2024	839
вр	Стахановская 17	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
ТК 505	тк 20-01	60	150	Подземная канальная	ППУ	2037	9 496
тк 20-01	вр Горького 12	31	150	Подземная канальная	ППУ	2037	4 906
вр	Горького 12	16	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 315
вр Горького 12	- вр Горького 14а	55	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 704
вр	Горького 14а	40	50	Подземная канальная	ППУ	2037	3 288
вр Горького 14а	- вр Горького 14	36	150	Подземная канальная	ППУ	2037	5 697
вр	Горького 14	18	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 480
вр Горького 14	- вр Горького 16	51	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 071
вр	Горького 16	15	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 233
вр Горького 16	- тк 20-03	36	150	Подземная канальная	ППУ	2037	5 697
тк 20-03	вр Горького 18а	40	100	Подземная канальная	ППУ	2037	5 325
вр	Горького 18а	27	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 333
вр Горького 18а	- вр Горького 18	22	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 929
вр	Горького 18	20	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 644
вр Горького 18	- тк 20-04	60	100	Подземная канальная	ППУ	2037	7 987
тк 20-04	Горького 20	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 20-04	вр Гафури 15	60	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 797
вр	Гафури 15	16	50	Подземная канальная	ППУ	2024	790
вр Гафури 15	вр1	45	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 598
вр1	вр Гафури 13а	46	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 271
вр	Гафури 13а	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741
вр Гафури 13а	дет.кл.	61	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 012
вр1	вр Гафури 13	35	70	Подземная канальная	ППУ	2038	4 186
вр	Гафури 13	10	50	Подземная канальная	ППУ	2038	855
вр Гафури 13	вр Б.Матросова 19	27	70	Подземная канальная	ППУ	2038	3 230
вр	Б.Матросова 19	15	70	Подземная канальная	ППУ	2038	1 794
вр Б.Матросова 19	вр Б.Матросова 17	85	50	Подземная канальная	ППУ	2038	7 267
вр -	Б.Матросова 17	5	50	Подземная канальная	ППУ	2038	427
вр Б.Матросова 17	вр Б.Матросова 15	52	50	Подземная канальная	ППУ	2038	4 446
тк 20-01	вр Первомайская 14	30	80	Подземная канальная	ППУ	2030	2 998
вр	Первомайская 14	6	50	Подземная канальная	ППУ	2030	375
вр Первомайская 14	вр2	45	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 497
вр 2	вр Первомайская 12а	37	50	Подземная канальная	ППУ	2030	2 311
вр	Первомайская 12а	33	50	Подземная канальная	ППУ	2030	2 061
вр Первомайская 12а	Матросова 13а	15	50	Подземная канальная	ППУ	2030	937
вр 2	вр Первомайская 12	31	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 098
вр	Первомайская 12	13	50	Подземная канальная	ППУ	2030	812
вр Первомайская 12	вр Б.Матросова 11	42	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 197
вр	Б.Матросова 11	22	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 374
вр Б.Матросова 11	Б.Матросова 13т.а	23	80	Подземная канальная	ППУ	2030	2 298
Б.Матросова 13т.а	Б.Матросова13	41	50	Подземная канальная	ППУ	2030	2 561
Техподполье Первомайская 1	Техподполье Первомайская 1	15	70	Подземная канальная	ППУ	2040	1 794
ТК 509	тк 25-03	43	100	Подземная канальная	ППУ	2040	5 953
Тк 25-03	Вр Дзержинского 2	82	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	11 353
Вр	ж/д Дзержинского 2	5	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	692
Вр Дзержинского 2/1	Вр Первомайская 3а	34	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 907
Техподполье Первомайская 3а	Техподполье Первомайская 3а	3	50	Подземная канальная	ППУ	2040	256
Вр Первомайская 3а	Вр Колхозная 4т.а	4	100	Подземная канальная	ППУ	2040	554
Вр Колхозная 4т.а	т.б	14	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 915
т.б	Вр Колхозная 4	57	70	Подземная канальная	ППУ	2040	6 818
Вр Колхозная 4	4 – ж/д Колхозная 4	17	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 453
Техподполье Колхозная 4	Техподполье Колхозная 4	4	50	Подземная канальная	ППУ	2040	342
Вр Колхозная 4	– ж/д Колхозная 2т.а	39	70	Подземная канальная	ППУ	2040	4 665
ж/д Колхозная 2т.а	ЭУ	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	684

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Колхозная 2	Техподполье Колхозная 2	6	50	Подземная канальная	ППУ	2040	513
ТК 507	тк 26-01	56	100	Подземная канальная	ППУ	2034	6 627
тк 26-01	Вр.Первомайская 8/41	27	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 865
Вр.Первом.8/14	- ж/д Первом. 8/14	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
Техподполье Первомайская 8/14	Техподполье Первомайская 8/14	9	50	Подземная канальная	ППУ	2024	444
Вр.Первом.8/14	- вр.Матросова 16	41	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 832
Вр.Матросова 16	ж/д Матросова 16	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
Вр.Матросова 16	вр. Матросова 20	63	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 110
Вр.Матросова 20	Матросова 20	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
Вр.Матросова 20	тк 26-02	33	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 629
тк 26-02	ж/д Гафури 9/22	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
Техподполье Гафури 9/22	Техподполье Гафури 9/22	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741
тк 26-02	Вр.Гафури 7	71	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 505
Техподполье Гафури 7	Техподполье Гафури 7	6	50	Подземная канальная	ППУ	2024	296
В1	Гагарина 7а	13	50	Подземная канальная	ППУ	2024	642
тк 26-01 -	Вр.Первомайская 6	43	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 755
Вр.Первомайск.6	Первомайская 6	14	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 107
Техподполье Первомайская 6	Техподполье Первомайская 6	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741
Вр.Первомайск.6	вр.Первомайск.6а	56	70	Подземная канальная	ППУ	2036	6 193
Вр.Первом.6а	Первомайская 6а	21	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 660
Вр.Первом.6а	тк 26-03	25	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 765
тк26-03	спорт.корп.школы №6	54	50	Подземная канальная	ППУ	2036	4 268
тк 26-03	тк 26-04	44	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 866
вр.Матросова 18а	Матросова 18а	16	70	Подземная канальная	ППУ	2036	1 769
тк26-04	школа №6	49	50	Подземная канальная	ППУ	2032	3 311
тк 26-04	вр.Гагарина 5а	14	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 915
Вр.Гагарина 5а	Гагарина 5а	16	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 368
Вр.Гагарина 5а	тк 26-07	47	80	Подземная канальная	ППУ	2040	6 428
тк26-07	пристрой школы №6	24	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 654
тк 26-07	ж/д Гафури 5	49	50	Подземная канальная	ППУ	2040	4 189
ТК 509	тк 26-05	55	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 322
тк 26-05	ж/д Первомайская 4	64	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 261
Техподполье Первомайская 4	Техподполье Первомайская 4	7	50	Подземная канальная	ППУ	2024	346
тк 26-05	Вр.Перврмайская 2/1	26	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	3 419
Вр.Первомайская 2/1	Первомайская2/1	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	822
Техподполье Первомайская 2/1	Техподполье Первомайская 2/1	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
Вр.Перврийская 2/1	тк 26-06	43	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 655

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
тк 26-06	ж/д Гагарина 3а	64	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 261
Техподполье Гагарина 3а	Техподполье Гагарина 3а	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
тк 26-06	ж/д Гагарина 3	18	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 480
Техподполье Гагарина 3	Техподполье Гагарина 3	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
тк 26-06	Вр.Гагарина 7	84	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	9 661
Вр.Гагарина 7	ж/д Гагарина 7	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	904
Техподполье Гагарина 7	Техподполье Гагарина 7	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
Вр.Гагарина 7	вр.2	23	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 645
вр.2	вр.склад аптеки	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	575
вр.склад аптеки	склад аптеки	5	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	411
вр.склад аптеки	вр.3	45	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	3 699
В3	ж/д Гагарина 7а	64	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 261
Вр.2	Вр.4	43	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 945
Вр.4	ж/д Гафури 1/9	11	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 265
Техподполье Гафури 1/9	Техподполье Гафури 1/9	19	50	Подземная канальная	ППУ	2024	938
В1р.4	ж/д Гафури 3	75	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	6 165
Техподполье Гафури 3	Техподполье Гафури 3	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
вр.Строителей16	тк3-01	49	150	Подземная канальная	ППУ	2036	7 456
ТК3-01	ТК3-03	91	100	Подземная канальная	ППУ	2036	11 648
вр Строителей 20	Строителей20	6	50	Подземная канальная	ППУ	2036	474
ТехподпольеСтроителей20	ТехподпольеСтроителей20	6	50	Подземная канальная	ППУ	2036	474
вр Строителей 22	Строимтелей22	16	50	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Строимтелей22	Техподполье Строимтелей22	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
врСтроителей5	гараж	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
Техподполье гараж	Техподполье гараж	4	50	Подземная канальная	ППУ	2024	197
Техподполье Строителей5	Техподполье Строителей5	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
ТК3-03	ТК3-02	123	100	Подземная канальная	ППУ	2036	15 744
т.1	вр. Строителей 24	19	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 101
Техподполье Строителей 24	Техподполье Строителей 24	5	50	Подземная канальная	ППУ	2036	395
т.2	вр. Строителей 26	9	50	Подземная канальная	ППУ	2036	711
Техподполье Строителей 26	Техподполье Строителей 26	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр. Строителей 26	Стахановская 7	64	50	Подземная канальная	ППУ	2036	5 059
тк3-02	Строителей28	19	50	Подземная канальная	ППУ	2024	938
Техподполье Строителей28	Техподполье Строителей28	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
тк3-02	Пушкина 37/9	27	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 333
Техподполье Пушкина 37/9	Техподполье Пушкина 37/9	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
ТК3-01	ГЭУ №2	17	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 671
врГЭУ №4	ГЭУ №4	25	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 727
врГЭУ №4	т.1	25	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 234
т.1	Стахановская 1	46	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 271
ТехподпольеСтахановская 1	ТехподпольеСтахановская 1	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
т.1	вр Стахановская 3	8	50	Подземная канальная	ППУ	2024	395
вр Стахановская 3	Стахановская3	9	50	Подземная канальная	ППУ	2024	444
Техподполье Стахановская 3	Техподполье Стахановская 3	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
вр Стахановская 3	врСтроителей5	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
вр Стахановская 5	Строителей5	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741
ГЭУ №2	ж/дГафури 32/25	170	70	Надземная	ППУ	2033	8 624
т.1	Гафури 40	9	50	Надземная	ППУ	2033	326
Техподполье Гафури 40	Техподполье Гафури 40	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
т.2	Гафури 38	8	50	Надземная	ППУ	2033	290
Техподполье Гафури 38	Техподполье Гафури 38	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
т.3	Гафури 38	8	50	Надземная	ППУ	2033	290
Техподполье Гафури 38	Техподполье Гафури 38	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
т.4	Гафури 36	7	50	Надземная	ППУ	2033	254
Техподполье Гафури 36	Техподполье Гафури 36	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
т.5	Гафури 34ввод1	9	50	Надземная	ППУ	2033	326
Техподполье Гафури 34ввод1	Техподполье Гафури 34ввод1	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
т.6	Гафури 34ввод2	15	50	Надземная	ППУ	2033	544
Техподполье Гафури 34ввод2	Техподполье Гафури 34ввод2	15	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 054
ТК502	ТК4-01т.а	20	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 529
ТК4-01т.а	ТК4-01	30	100	Подземная канальная	ППУ	2036	3 840
ТК4-01	ГЭУ №1	29	80	Подземная канальная	ППУ	2036	3 667
ТК501	ТК4-07	62	150	Подземная канальная	ППУ	2040	10 205
тк4-07	Первомайская 38	26	50	Подземная канальная	ППУ	2039	2 223
Первомайская 39	Первомайская 36	52	50	Подземная канальная	ППУ	2039	4 446
ТК4-07	вр.Строителей 12	62	150	Подземная канальная	ППУ	2036	9 435
вр.Строителей 12	Строителей12	13	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 028
вр.Строит.12	вр.Строител 14	49	150	Подземная канальная	ППУ	2036	7 456
вр.Строител 14	Строителей14	13	50	Подземная канальная	ППУ	2024	642
вр.Строителей 14	вр.Строителей 14-ТК4-02	44	150	Подземная канальная	ППУ	2036	6 696
ТК4-02-вр.Стротелей16/19	вр.Стротелей16/19	17	150	Подземная канальная	ППУ	2036	2 587
вр.Стротелей16/19	Стротелей16/19	16	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 124

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ТК4-02	ТК4-04	46	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 678
ТК4-04	вр.Сухарукова4	41	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 278
вр.Сухорук.4	ГЭУ№3	6	100	Подземная канальная	ППУ	2024	480
техподполье СПТиЭС	техподполье СПТиЭС	10	70	Подземная канальная	ППУ	2024	691
вр Сухорукова4	Сухарукова4	13	50	Подземная канальная	ППУ	2024	642
ТК4-04	ГЭУ№2	3	80	Подземная канальная	ППУ	2024	237
ГЭУ№2	вр.Гафури 37	24	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 918
вр.Гафури 37	Гафури37	4	50	Подземная канальная	ППУ	2035	304
вр.Гафури37	вр.Гафури35	40	80	Надземная	ППУ	2036	2 611
вр.Гафури35	вр.Гафури 33	26	80	Надземная	ППУ	2036	1 697
вр.Гафури 33	Гафури33	2	50	Надземная	ППУ	2036	82
вр.Гафури 33	вр.Гафури 31	40	50	Надземная	ППУ	2036	1 630
вр.Гафури 31	вр.Гафури 29	27	50	Надземная	ППУ	2036	1 101
ГЭУ №1	вр.Хмельниц.15	24	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 654
вр.Хмельниц.15	Хмельницкого15	12	50	Надземная	ППУ	2036	489
Вр.Хмельн.15	вр.Хмельн.17	10	70	Надземная	ППУ	2036	571
вр.Хмельн.17	Хмельницкого17	12	50	Надземная	ППУ	2036	489
Вр.Хмельн.17	вр.Хмельн.17а	23	70	Подземная канальная	ППУ	2036	2 544
вр.Хмельн.17а-	Хмельницкого17а	48	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 794
вр.1	вр.Хмельн.19а	9	50	Подземная канальная	ППУ	2036	711
Вр.Хмельн17а	вр.Хмельн19	13	70	Надземная	ППУ	2036	742
вр.Хмельн19	Хмельницкого19	8	50	Надземная	ППУ	2036	326
Вр.Хмельн19	Хмельниц.21т.а	3	70	Надземная	ППУ	2024	107
Хмельниц.21т.а	т.б	28	50	Надземная	ППУ	2024	713
Хмельниц.21т.б	ЭУ	39	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 925
вр1	вр Сухорукова3	27	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 333
вр Сухорукова3	Сухорукова3	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
вр.Сухорукова3	вр Сухорукова2	47	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 320
вр Сухорукова2	Сухорукова2	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
врСухорукова2	Сухорукова1	22	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 086
вр.Гафури35	Гафури35	2	50	Надземная	ППУ	2036	82
вр.Гафури35	вр.Сухорук.5	30	80	Надземная	ППУ	2036	1 958
вр.Сухарук.5	Сухорукова5	9	50	Надземная	ППУ	2036	367
вр.Сухарук.5	вр.Сухорук.6	30	70	Надземная	ППУ	2036	1 712
вр.Сухарук.6	Сухорукова 6	2	50	Надземная	ППУ	2036	82
вр.Сухарук.6	Сухорукова 7т.а	32	70	Надземная	ППУ	2036	1 826
Сухарукова 7т.а	врСухорукова7	46	50	Надземная	ППУ	2036	1 875
врСухорукова7	Сухарукова 7	30	50	Надземная	ППУ	2033	1 087
вр.Сухарук.7	врСухорукова 8	61	50	Надземная	ППУ	2036	2 486
вр.Сухарук.8	Сухорукова 8	6	50	Надземная	ППУ	2036	245
вр.Сухарук.	Сухорукова 9	46	50	Надземная	ППУ	2036	1 875

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
TK501	тк7-03	64	100	Подземная канальная	ППУ	2031	6 733
вр1	Строителей 8/39	21	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 364
вр2-Первомайская 37	Первомайская 37	34	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 209
вр3	Первомайская 37б	7	50	Подземная канальная	ППУ	2031	455
тк 7-03	Строителей 6	44	70	Подземная канальная	ППУ	2031	3 999
тк 7-03	вр Первомайская 37а	15	70	Подземная канальная	ППУ	2030	1 311
врПервомайская37	Первомайская 37а	7	50	Подземная канальная	ППУ	2030	437
вр Первомайская 37а	врПервомайская 35ат.а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2030	437
Первомайская 35а т.а	Первомайская 35а	52	50	Подземная канальная	ППУ	2030	3 248
тк 7-03	тк 7-04	79	100	Подземная канальная	ППУ	2030	7 992
тк 7-04	вр Колхозная 38	37	70	Подземная канальная	ППУ	2031	3 363
врКолхозная38	Колхозная 38	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
вр Колхозная 38	Колхозная40	35	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 274
тк 7-04	вр Колхозная 38а	21	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 909
вр Колхозная 38	Колхозная38	4	50	Подземная канальная	ППУ	2031	260
вр Колхозная 38а	вр Колхозная 36а	29	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 636
вр Колхозная 36а	Колхозная36а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
вр Колхозная 36а	Колхозная 36т.а	12	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 091
Колхозная 36т.а	Колхозная 36	51	50	Подземная канальная	ППУ	2031	3 313
TK 501а	Первомайская 35	8	70	Подземная канальная	ППУ	2031	727
TK 502	тк 7-01	26	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 735
тк 7-01	вр Первомайская 33	33	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 472
вр Первомайская 33	Первомайская33	25	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 624
вр Первомайская 33	вр Первомайская 33а	14	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 473
вр Первомайская 33а	Первомайская33а	7	50	Подземная канальная	ППУ	2031	455
вр Первомайская 33а	вр Хмельницкого 7б	42	80	Подземная канальная	ППУ	2031	4 365
вр Хмельницкого 7б	Хмельницкого 7б	6	50	Подземная канальная	ППУ	2031	390
вр Хмельницкого 7б	вр Хмельницкого7а	16	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 663
вр Хмельницкого7а	Хмельницкого7а	26	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 689
вр Хмельницкого 7а	вр Колхозная 34а	26	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 702
вр Колхозная 34а	Колхозная34а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2031	390
вр Колхозная 34а	тк 7-02	14	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 455
тк 7-02	врКолхозная 32а	32	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 909
врКолхозная32а	Колхозная 32а	2	50	Подземная канальная	ППУ	2031	130
вр Колхозная 32а	вр Колхозная 32/5	31	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 818
вр Колхозная 32/5	Колхозная32/5	28	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 819
врКолхозная 32/5	Хмельницкого7	19	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 234
тк 7-02 - Колхозная 34	тк 7-02 - Колхозная 34	32	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 079
тк 7-01	вр Первомайская 31	14	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 273
вр Первомайская 31	Первомайская31	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
врПервомайская31	Хмельницкого 9	65	50	Подземная канальная	ППУ	2031	4 223

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 7-04	Строителей 4	34	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 209
601	602	60	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	9 496
602	603/604	18	150	Подземная бесканальная	ППУ	2029	2 081
601	1212	72	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	11 395
605	1213	8	400	Подземная канальная	МВ	2026	1 040
605	606	60	400	Подземная канальная	МВ	2026	7 803
606	607	48	400	Подземная канальная	МВ	2040	9 994
607	608	105	400	Подземная бесканальная	ППУ	2034	31 243
608	315	56	400	Подземная бесканальная	ППУ	2034	16 663
612	613	45	300	Подземная канальная	ППУ	2027	9 727
613	614	53	300	Подземная канальная	ППУ	2027	11 456
614		57	300	Подземная канальная	ППУ	2027	12 321
615	616	85	300	Подземная канальная	ППУ	2027	18 373
616	617	40	300	Подземная канальная	ППУ	2027	8 646
617	618	87	300	Подземная канальная	ППУ	2027	18 806
618	619	42	300	Подземная канальная	ППУ	2027	9 079
619	620	68	300	Подземная канальная	ППУ	2027	14 699
624	625	90	500	Подземная канальная	МВ	2029	18 020
625	626	117	500	Подземная канальная	МВ	2028	22 525
626	627	21	500	Подземная канальная	МВ	2028	4 043
627	628	62	500	Подземная канальная	МВ	2028	11 936
628	629	57	500	Подземная канальная	МВ	2028	10 973
629	630	89	500	Подземная канальная	МВ	2039	25 363
631	632	60	500	Подземная канальная	МВ	2027	11 107
632	633	82	500	Подземная канальная	МВ	2027	15 179
633	634	124	500	Подземная канальная	МВ	2027	22 954
634	635	110	500	Подземная канальная	МВ	2027	20 362
635	636	100	500	Подземная канальная	МВ	2027	18 511
636	637	100	500	Подземная канальная	МВ	2027	18 511
637	1233	110	500	Подземная канальная	МВ	2027	20 362
617	6101	35	200	Подземная канальная	ППУ	2030	5 098
6101	6102	144	200	Подземная канальная	ППУ	2030	20 976
6102	6103	38	200	Подземная канальная	ППУ	2030	5 535
6103	6104	56	200	Подземная канальная	ППУ	2030	8 157
6104	6105	68	200	Подземная канальная	ППУ	2030	9 905
6105	6106	72	200	Подземная канальная	ППУ	2030	10 488
6106	6107	72	200	Подземная канальная	ППУ	2030	10 488

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк602	КВД	18	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 243
тк603	КВД	10	70	Подземная канальная	ППУ	2024	691
ТК 603	ж/б Чапаева47	50	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 998
Техподполье Чапаева47-т.а	Техподполье Чапаева47-т.а	79	100	Подземная канальная	ППУ	2036	10 112
Техподполье Чапаева47т.а-ЭУ	Техподполье Чапаева47т.а-ЭУ	70	80	Подземная канальная	ППУ	2036	8 851
ж/д Чапаева47	тк1-01	21	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 037
тк1-01	Северная26/51	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
тк601	тк1-08	103	100	Подземная канальная	ППУ	2034	12 190
тк 1-08	тк 1-02	11	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 302
тк 1-02	ГПТУ 32	112	80	Подземная канальная	ППУ	2024	8 846
ГПТУ32	Игл АТПт.а	132	80	Подземная канальная	ППУ	2024	10 425
Игл АТПт.	игл.АТП	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
Т.а	гараж	80	32	Подземная канальная	ППУ	2024	2 533
тк 1-02	- прачечная (Северная22)	63	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 037
тк 1-02	котельная (Северная24)	4	70	Подземная канальная	ППУ	2024	276
тк 1-08 а	Чапаева 23а	59	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 660
тк601	Строителей23	11	50	Подземная канальная	ППУ	2024	543
ТК 601	вр Строителей 21б	68	100	Подземная канальная	ППУ	2036	8 704
вр	тк 1-09	21	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 688
вр	Строителей21б	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316
тк1-09	мед.техника,склад	80	50	Подземная канальная	ППУ	2036	6 323
тк 1-09	тк 1-03	49	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 918
тк 1-03	тк 1-10	32	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 558
тк 1-10	тк 1-19	44	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 564
тк1-19	нар.суд	7	50	Подземная канальная	ППУ	2024	346
тк1-19	Северная 16а	109	80	Подземная канальная	ППУ	2024	8 609
тк 1-10	тк 1-13	80	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 526
тк1-13	Строит.15а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2036	395
тк 1-13	тк 1-13 - тк 1-12	59	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 075
тк1-12	Строит.15	3	50	Подземная канальная	ППУ	2036	237
тк 1-12	тк 1-05	64	80	Подземная канальная	ППУ	2036	8 093
тк1-05	Строит.13а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2036	790
тк1-05	питомник ГУВД	32	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 580
ТК 609	тк 13-01	35	150	Подземная бесканальная	ППУ	2031	4 378
Тк 13-01	-В1(вр.Чапаева 31)	8	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	842
Вр на ж/д Чапаева 31	ж/д Чапаева 31	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	780
В1	УП1	16	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 683
УП1	В2 (вр.Б.Хмельницкого 50)	22	100	Подземная беска-	ППУ	2031	2 315

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 50	ж/д Б.Хмельницкого 50	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	585
В2	УП2	36	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	3 788
УП2	В3 (вр.Б.Хмельницкого 48)	3	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	316
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 48	ж/д Б.Хмельницкого 48	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	780
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 46	ж/д Б.Хмельницкого 46	41	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 664
В3	УП3	22	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 315
УП3	В4 (вр Б.Хмельницкого 48А)	8	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	842
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 48а	ж/д Б.Хмельницкого 48а	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 364
В4	В5 (вр.Б.Хмельницкого 46А)	37	100	Подземная бесканальная	ППУ	2031	3 893
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 46а(Д)	ж/д Б.Хмельницкого 46а(Д/сад)	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 429
В5	В6(вр Б.Хмельницкого 44)	44	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	4 573
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 44	ж/д Б.Хмельницкого 44	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	715
В6	Т1	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	831
Т1	тк 13-06	31	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 818
тк13-06	ж/д Хмельницкого 42	12	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 091
Т1	тк В7(вр.Б.Хмельницкого 44А)	19	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 727
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 44а	ж/д Б.Хмельницкого 44а	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	585
В7	тк 13-05	23	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 091
тк 13-05	ж/д Пушкина 26	22	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 000
В9	УП5	51	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	5 300
УП5	УП6	26	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	2 702
УП6	В10(вр.Горького 33А)	1	80	Подземная бесканальная	ППУ	2031	104

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр на ж/д Горького 33а	ж/д Горького 33а	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	780
УП6	УП7	47	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	4 272
Вр на ж/д Горького 31а	ж/д Горького 31а	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	780
ТК 610	ТК 13-09	56	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 892
ТК 13-09	В11(вр.Чапаева 25)	19	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 999
Вр на ж/д Чапаева 25	ж/д Чапаева 25	25	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 624
В11	тк13-02	4	100	Подземная канальная	ППУ	2031	421
тк13-02	ж/д Горького 37	31	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 014
тк13-02	В12(Горького 35А)	27	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 841
Вр на ж/д Горького 35а	ж/д Горького 35а	9	50	Подземная канальная	ППУ	2031	585
В12	УП 9	15	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 578
УП 9	Горького 33б	28	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 819
УП9	УП10	12	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 263
УП 10	Горького 35	29	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 884
УП10	В13(вр.Д/сад Горького 33)	48	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 050
Вр на склад Горького 33 Д/с	склад Горького 33 Д/с	12	50	Подземная канальная	ППУ	2031	780
Вр на Д/сад Горького 33	Д/сад Горького 33	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
В13	тк13-03	37	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 893
Тк 13-03	Вр на ж/д Горького 31	41	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 664
тк13-03	УП11	10	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 052
УП 11	Вр на ж/д Горького 31б	13	50	Подземная канальная	ППУ	2031	845
УП11	т.а	5	100	Подземная канальная	ППУ	2031	526
т.а	Т2	29	80	Подземная канальная	ППУ	2031	3 014
Т2	Пушкина 24	56	70	Подземная канальная	ППУ	2031	5 090
Т2	тк13-04	9	80	Подземная канальная	ППУ	2031	935
тк13-04	т.б	9	80	Подземная канальная	ППУ	2031	935
т.б	УП12	13	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 182
Вр на ж/д Пушкина 22	ж/д Пушкина 22	16	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 039
УП12	УП13	10	70	Подземная канальная	ППУ	2031	909
УП13	УП14	4	70	Подземная канальная	ППУ	2031	364
УП14	Пушкина 20	4	70	Подземная канальная	ППУ	2031	364
Техподполье Пушкина 20	Техподполье Пушкина 20	4	50	Подземная канальная	ППУ	2031	260
ТК 607	тк 15-01	25	150	Подземная канальная	ППУ	2026	2 570
Тк 15-01	ж/д Строителей 46	11	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 131
Техподполье Строителей 46	Техподполье Строителей 46	200	150	Подземная канальная	ППУ	2039	32 918
ж/д Строителей 46	46 – тк 15-02	24	150	Подземная канальная	ППУ	2040	3 950
Тк 15-02	ж/д Строителей 48	14	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 915
Техподполье Строителей 48	Техподполье Строителей 48	222	80	Подземная канальная	ППУ	2026	18 964
Тк 15-01	тк 15-05	96	80	Подземная канальная	ППУ	2036	12 139

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 15-05	ж/д Строителей 466	4	100	Подземная канальная	ППУ	2026	346
Техподполье Строителей 466	Техподполье Строителей 466	14	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 211
т.аТехподполье Строителей 466-	т.аТехподполье Строителей 466-	16	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 367
Тк 15-05	ж/д Строителей 46а	4	80	Подземная канальная	ППУ	2036	506
Техподполье ж/дСтроителей 46а	Техподполье ж/дСтроителей 46а	12	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 025
т.аТехподполье ж/дСтроителей 4	т.аТехподполье ж/дСтроителей 4	20	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 708
Тк 15-01	ж/д Чапаева 28	10	125	Подземная канальная	ППУ	2026	947
Техподполье Чапаева 28	Техподполье Чапаева 28	108	100	Подземная канальная	ППУ	2026	9 339
т.аТехподполье Чапаева 28-ЭУ№1	т.аТехподполье Чапаева 28-ЭУ№1	12	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 025
т.бТехподполье Чапаева 28-ЭУ№2	т.бТехподполье Чапаева 28-ЭУ№2	12	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 025
ж/д Чапаева 28	– тк 15-04	9	100	Подземная канальная	ППУ	2036	1 152
Тк 15-04	ж/д Пугачева 11	7	100	Подземная канальная	ППУ	2026	605
Техподполье ж/д Пугачева 11	Техподполье ж/д Пугачева 11	140	80	Подземная канальная	ППУ	2031	14 550
т.аТехподполье ж/д Пугачева 11	т.аТехподполье ж/д Пугачева 11	12	50	Подземная канальная	ППУ	2031	780
т.бТехподполье ж/д Пугачева 11	т.бТехподполье ж/д Пугачева 11	12	50	Подземная канальная	ППУ	2031	780
т.сТехподполье ж/д Пугачева 11	т.сТехподполье ж/д Пугачева 11	12	50	Подземная канальная	ППУ	2031	780
Чапаева 28	ЖЭУ1	121	70	Подземная канальная	ППУ	2033	11 896
Техподполье ЖЭУ-1	Техподполье ЖЭУ-1	5	70	Подземная канальная	ППУ	2026	374
Тк 15-04	ж/д Пугачева9/47	98	80	Подземная канальная	ППУ	2031	10 185
Техподполье ж/дПугачева9/47	Техподполье ж/дПугачева9/47	170	80	Подземная канальная	ППУ	2026	14 522
ТК 608	ж/д Чапаева 26	26	100	Подземная канальная	ППУ	2034	3 077
Техподполье Чапаева 26	Техподполье Чапаева 26	112	100	Подземная канальная	ППУ	2026	9 685
ТК 609	В1	22	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 046
В1	Вр Чапаева24/54	36	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 078
Вр	ж/д Чапаева 24/54	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	769
ВрЧапаева24/54	– ж/д Б.Хмельницкого 56	38	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 249
В1	ВрДетский клуб	4	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	554
ВрДетский клуб	-Детский клуб	18	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 539
Детский клуб	гр.эл.узел № 2	14	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 197
ВрДетский клуб	– вр.Чапаева 22	19	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 631
вр.Чапаева 22	ж/д Чапаева 22	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	769
вр.Чапаева 22	ж/д Чапаева 20/1	44	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 762
ТК 611	ВрЧапаева18	13	100	Подземная беска-	ППУ	2033	1 479

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Вр ж/д Чапаева 18	ж/д Чапаева 18	29	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 884
Вр Чапаева 18	вр Горького 39/16	7	100	Подземная бесканальная	ППУ	2033	797
Вр ж/д Горького 39/16	ж/д Горького 39/16	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	422
Вр Горького 39/16	вр. Горького 41	62	100	Подземная бесканальная	ППУ	2033	7 055
вр. Горького 41	– ж/д Горького 41	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	211
вр. Горького 41	– вр. Горького 43	48	100	Подземная бесканальная	ППУ	2033	5 462
вр. Горького 43	ж/д Горького 43	4	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	281
вр. Горького 43	вр. Горького 45	57	100	Подземная бесканальная	ППУ	2033	6 486
вр. Горького 45	Горького 45	20	50	Подземная бесканальная	ППУ	2033	1 405
вр. Горького 45	– гр.эл.узел № 1	18	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 636
гр.эл.узел № 2	– Вр Чапаева 24а	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	743
Вр	ж/д Чапаева 24а	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 419
Вр Чапаева 24а –	вр. Чапаева 22а	33	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 230
вр. Чапаева 22а	– ж/д Чапаева 22а	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	405
вр. Чапаева 22а	– вр. Первая 3	28	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 892
вр. Первая 3	ж/д Первая 3	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	811
гр.эл.узел № 1	Вр Пугачева 3/3	18	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 636
Вр ж/д Пугачева 3/3	ж/д Пугачева 3/3	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	195
Вр Пугачева 3 –	вр. Первая 8	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 419
вр. Первая 8 –	ж/д Первая 8	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	203
вр. Первая 8 –	вр. Первая 6	38	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 567
вр. Первая 6 –	ж/д Первая 6	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	405

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Первая 6	Первая 4(1ввод)	35	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 365
вр.Первая 4(1в)	– Первая 4(2в)	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 149
ВрПугачева3 –	вр.Пугачева5/9	44	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	3 999
Вр ж/д Пугачева 5/9	ж/д Пугачева 5/9	6	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	545
ВрПугачева5/9	– вр.Первая 7	24	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	1 622
вр.Первая 7 –	ж/д Первая 7	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	203
вр.Первая 7	ж/д Первая 5	40	50	Подземная бесканальная	ППУ	2032	2 703
ТК 613	В1(вр.туб.диспансер)	73	100	Подземная канальная	ППУ	2035	8 985
В1	туб.диспансер	11	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 354
В1	тк 17-04	25	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 077
Тк 17-04	гараж	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
Тк 17-04	тк 17-01	52	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 400
Тк 17-01	инфекц.отделение	11	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 354
Инфекцион отд-	гараж	23	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 681
ТК 615	вр. на флюорографию	25	80	Подземная канальная	ППУ	2029	2 402
вр. На флюорографию	флюорографию	9	70	Подземная канальная	ППУ	2029	756
от вр. флюорограф.	терапевт.отделение	63	70	Подземная канальная	ППУ	2029	5 294
ТК 6103	В1	43	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 089
В1	–Гастролог.отд	52	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 567
В1	УП1	13	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 329
УП1	тк 17-03	22	70	Подземная канальная	ППУ	2034	2 249
Тк 17-03 –	гараж , склад 1, 2	80	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 950
Тк 17-03	котельная	22	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 572
Тк 17-03	тк 17-02	81	70	Подземная канальная	ППУ	2034	8 282
Тк 17-02 –	вр.кухня	34	70	Подземная канальная	ППУ	2030	2 972
вр.кухня	.кухня	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
вр.кухня-морг	кухня-морг	113	50	Подземная канальная	ППУ	2024	5 579
Тк 17-02	хирург. отделение	84	70	Подземная канальная	ППУ	2034	8 589
Хирург.отд-	гараж	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
Тк 6104	гараж	30	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 563
Тк 6104	ангар	28	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 392
ТК 614	тк 18-01	54	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 646
Тк 18-01	В6(вр .Чапаева 19)	20	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 023
Вр на ж/д Чапаева 19	ж/д Чапаева 19	19	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 187
В6	В7 (вр.ж/д Чапаева 19а)	27	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 731

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр на ж/д Чапаева 19а	ж/д Чапаева 19а	19	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 187
В7	В 7А (вр.Горького42а)	41	100	Подземная канальная	ППУ	2030	4 148
Вр на ж/д Горького42а	ж/д Горького42а	19	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 187
В7А	В 8	16	100	Подземная канальная	ППУ	2030	1 619
В8	В9 (вр.Пушкина 14)	43	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 297
Вр на ж/д Пушкина 14	ж/д Пушкина 14	10	50	Подземная канальная	ППУ	2030	625
В9	В10	13	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 299
Вр на ж/д Пушкина 12	ж/д Пушкина 12	32	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 999
В8	тк 18-02	6	100	Подземная канальная	ППУ	2030	607
Тк 18-02	Д-ц бракосочетания	180	80	Подземная канальная	ППУ	2037	23 671
тк18-02	т.а	3	100	Подземная канальная	ППУ	2030	303
т.а –	В11(вр.Матросова 33)	19	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 899
Вр на ж/д Матросова 33	ж/д Матросова 33	19	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 187
В11	В12(вр.Матросова 31)	48	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 797
Вр на ж/д Матросова 31	ж/д Матросова 31	16	50	Подземная канальная	ППУ	2030	999
В12 -	В13(вр.Пушкина 16)	45	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 497
Вр на ж/д Матросова 29/16	ж/д Матросова 29/16	15	50	Подземная канальная	ППУ	2030	937
Вр13 на гараж	гараж	33	50	Подземная канальная	ППУ	2030	2 061
Тк 18-01	В14(вр.Чапаева 21)	3	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	399
Вр на ж/д Чапаева 21	ж/д Чапаева 21	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 808
ВР на гараж	гараж	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 397
В14	В 15 (вр. Горького 44)	36	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 792
Вр на ж/д Горького 44	ж/д Горького 44	15	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 233
В15	т.б	24	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	3 195
т.б	В16(вр.Горького 42)	43	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 655
Вр на ж/д Горького 42	ж/д Горького 42	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 397
В16	В17 (вр.Горького40А)	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	789
Вр на ж/д Горького 40а	ж/д Горького 40а	37	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	3 042
В17	т.с	31	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 077
т.с	В18 (вр.Горького 40)	21	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 415
Вр на ж/д Горького 40	ж/д Горького 40	17	50	Подземная беска-	ППУ	2037	1 397

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
V18	V19 (вр.Горького38)	68	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 821
Вр на ж/д Горького 38	ж/д Горького 38	27	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 219
V19-	V20(вр.Горького36)	3	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	345
Вр на ж/д Горького 36	ж/д Горького 36	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 808
Тк18-03	V1(вр.Чапаева 15)	29	80	Подземная канальная	ППУ	2030	2 898
Вр. на ж/д Чапаева15	ж/д Чапаева15	17	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 062
V1	V2(вр.Чапаева 17а)	32	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 198
Вр. на ж/д Чапаева 17а	ж/д Чапаева 17а	39	50	Подземная канальная	ППУ	2030	2 436
V2	V3(вр Чапаева 17)	12	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 199
Вр. на ж/д Чапаева 17	ж/д Чапаева 17	24	50	Подземная канальная	ППУ	2030	1 499
ТК606-	врСтроителей44/43	40	100	Подземная канальная	ППУ	2036	5 120
вр	Строителей 44/43	20	50	Подземная канальная	ППУ	2027	1 111
ВрСтроителей44/43	врСтроителей42	19	80	Подземная канальная	ППУ	2027	1 688
вр- Строителей 42	вр- Строителей 42	14	50	Подземная канальная	ППУ	2027	777
врСтроителей42-	врСтроителей40	31	80	Подземная канальная	ППУ	2027	2 754
вр	Строителей 40	19	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 388
врСтроителей40	врСтроителей38	9	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 052
вр	Строителей 38	21	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 535
врСтроителей38	тк2-03	43	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 089
ТК 2-06	ж/д ул.Строителей 32	11	50	Подземная канальная	ППУ	2039	940
Техподполье Строителей 32	Техподполье Строителей 32	66	50	Подземная канальная	ППУ	2039	5 642
ГЭУ№3	врЧапаева33/41	18	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 189
вр-	Чапаева 33/41	28	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 382
ВрЧапаева33/41	ВрЧапаева33/41-вр тк2-04	7	80	Подземная канальная	ППУ	2035	851
вр тк2-04-	врВосточная2/39	53	80	Подземная канальная	ППУ	2035	6 444
вр	Восточная 2/39	9	50	Подземная канальная	ППУ	2024	444
врВосточная2/39	9 - Восточная 4	3	50	Подземная канальная	ППУ	2024	148
врВосточная2/39	тк2-05	25	80	Подземная канальная	ППУ	2035	3 040
тк2-05	врВосточная1/37	5	80	Подземная канальная	ППУ	2035	608
вр	Восточная 1/37	31	50	Подземная канальная	ППУ	2035	2 356
врВосточная1/3	врВосточная3	35	70	Подземная канальная	ППУ	2035	3 722
вр	Восточная 3	8	50	Подземная канальная	ППУ	2035	608
врВосточная 3-	врВосточная5т.а	18	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 189
врВосточная 5т.а	врВосточная5	20	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 520
вр	Восточная 5	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
врВосточная 5	врВосточная7	26	50	Надземная	ППУ	2024	662
вр	Восточная 7	5	50	Подземная канальная	ППУ	2032	338

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
врВосточная7-	Восточная 9/16	33	50	Подземная канальная	ППУ	2032	2 230
вр тк2-04	тк2-04	3	70	Подземная канальная	ППУ	2024	207
тк2-04	врЧапаева35	9	70	Подземная канальная	ППУ	2024	622
в22	Чапаева 35	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
врЧапаева35	врВосточная6	20	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 381
вр Восточная 6	Восточная 6	23	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 748
врВосточная6-	врЧапаева37	61	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 213
вр Чапаева 37	Чапаева 37	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
врЧапаева37-	врВосточная8	4	70	Подземная канальная	ППУ	2024	276
вр Восточная 8	Восточная 8	35	50	Подземная канальная	ППУ	2032	2 365
врВосточная8-	врЧапаева39	11	50	Подземная канальная	ППУ	2032	743
вр Чапаева 39	Чапаева 39	16	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 081
врЧапаева39-	врЧапаева41	25	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 689
врЧапаева41	врВосточная12	25	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 689
врВосточная 12	Восточная 12	14	50	Подземная канальная	ППУ	2032	946
врВосточная12	Восточная 10	18	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 216
врЧапаева41 -	Чапаева 41	22	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 486
ТК 618	тк 28-01	55	125	Подземная бесканальная	ППУ	2040	8 337
Тк 28-01	Вр на ж/д Чапаева 11/50	5	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	692
Вр на ж/д Чапаева 11/50	ж/д Чапаева 11/50	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	513
Техподполье Чапаева 11/50	Техподполье Чапаева 11/50	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Чапаева 11/50-	Вр Б.Матросова48	23	80	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 146
Вр на ж/д Б.Матросова 48	ж/д Б.Матросова 48	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	513
Техподполье Б.Матросова 48	Техподполье Б.Матросова 48	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр Б.Матросова48-	Вр на ж/д Б.Матросова 46	24	80	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 282
Вр на ж/д Б.Матросова 46	ж/д Б.Матросова 46	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	684
Техподполье Б.Матросова 46	Техподполье Б.Матросова 46	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр Б.Матросова46-	Вр на ж/д Б.Матросова 44	57	80	Подземная бесканальная	ППУ	2040	7 796
Вр на здание Матросова 46а	здание Матросова 46а	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2026	641
Вр на ж/д Б.Матросова 44	ж/д Б.Матросова 44	20	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 710
Техподполье Б.Матросова 44	Техподполье Б.Матросова 44	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Б.Матросова 44	Вр на гараж Матросова 42ат.а	32	80	Подземная бесканальная	ППУ	2040	4 377

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
Вр на гараж Матросова 42ат.а-	вр.Матросова42а гараж	10	70	Подземная бесканальная	ППУ	2026	747
Вр на гараж Б.Матросова 42а	гараж Б.Матросова 42а	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2026	534
Вр на гараж	Вр на ж/д Б.Матросова 42	28	70	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 349
Вр на ж/д Б.Матросова 42	ж/д Б.Матросова 42	17	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 453
Техподполье Б.Матросова 42	Техподполье Б.Матросова 42	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Б.Матросова 42	ж/д Б.Матросова 40	21	70	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 512
Вр на ж/д Б.Матросова 40	ж/д Б.Матросова 40	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	769
Техподполье Б.Матросова 40	Техподполье Б.Матросова 40	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Б.Матросова 38	ж/д Б.Матросова 38	20	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 710
Техподполье Б.Матросова 38	Техподполье Б.Матросова 38	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Тк 28-01	Вр на ж/д Чапаева 9	22	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 046
Вр на ж/д Чапаева 9	ж/д Чапаева 9	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	513
Техподполье Чапаева 9	Техподполье Чапаева 9	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Чапаева 9	Вр на ж/д Чапаева 7	26	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	3 600
Вр на ж/д Чапаева 7	ж/д Чапаева 7	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	855
Техподполье Чапаева 7	Техподполье Чапаева 7	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Чапаева 7	Вр на Б.Матросова 46б	52	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	7 199
Вр на Б.Матросова 46б	Б.Матросова 46б	32	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 736
Вр на Б.Матросова 46б	Вр на ж/д Чапаева 7а	5	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	692
Вр на ж/д Чапаева 7а	ж/д Чапаева 7а	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	855
Техподполье Чапаева 7а	Техподполье Чапаева 7а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Чапаева 7а	Вр на ж/д Б.Матросова 44а	53	80	Подземная бесканальная	ППУ	2040	7 249
Вр на ж/д Б.Матросова 44а	ж/д Б.Матросова 44а	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	769
Техподполье Б.Матросова 44а	Техподполье Б.Матросова 44а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Б.Матросова 44а	Вр Пушкина 4а	41	70	Подземная бесканальная	ППУ	2040	4 904
В13	ж/д Пушкина 4а	11	50	Подземная беска-	ППУ	2040	940

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Техподполье Пушкина 4а	Техподполье Пушкина 4а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр Пушкина 4а	- Вр на Гараж	2	70	Подземная бесканальная	ППУ	2040	239
Вр на гараж	на гараж	30	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 565
Вр на гараж	Вр на ж/д Пушкина 4	42	70	Подземная бесканальная	ППУ	2040	5 024
Вр на ж/д Пушкина 4	ж/д Пушкина 4	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	598
Техподполье Пушкина 4	Техподполье Пушкина 4	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
Вр на ж/д Пушкина 6	ж/д Пушкина 6	25	50	Подземная бесканальная	ППУ	2040	2 137
Техподполье Пушкина 6	Техподполье Пушкина 6	5	50	Подземная канальная	ППУ	2040	427
ТК 621	тк 28-02	48	125	Подземная бесканальная	ППУ	2036	6 727
Тк 28-02	Вр на ж/д Чапаева 3	4	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	389
Вр на ж/д Чапаева 3	ж/д Чапаева 3	5	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	300
Техподполье Чапаева 3	Техподполье Чапаева 3	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Чапаева 3	Вр на д/сад Чапаева 5	11	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 070
Вр на д/сад Чапаева 5	д/сад Чапаева 5	42	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	2 523
Техподполье Чапаева 5	Техподполье Чапаева 5	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Чапаева 5	Вр на д/сад Чапаева 3а	14	70	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 177
Вр на ж/д Чапаева 3а	ж/д Чапаева 3а	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	180
Техподполье Чапаева 3а	Техподполье Чапаева 3а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Чапаева 3а	Вр на Чапаева 5а,мечеть	38	70	Подземная бесканальная	ППУ	2029	3 193
Вр на мечеть	мечеть	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	661
Вр на ж/д Чапаева 5а	ж/д Чапаева 5а	54	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	3 244
Техподполье Чапаева 5а	Техподполье Чапаева 5а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Чапаева 5а,мечеть	Вр на Гагарина 27а	4	70	Подземная бесканальная	ППУ	2029	336
Вр на ж/д Гагарина 27а	ж/д Гагарина 27а	30	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 802
Техподполье Гагарина 27а	Техподполье Гагарина 27а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на Гагарина 27а	Вр на ж/д Гагарина 25а	24	70	Подземная беска-	ППУ	2029	2 017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Вр на ж/д Гагарина 25а	ж/д Гагарина 25а	3	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	180
Техподполье Гагарина 25а	Техподполье Гагарина 25а	3	50	Подземная канальная	ППУ	2029	180
Вр на Гагарина 25а	Вр на ж/д Гагарина 23а	29	70	Подземная бесканальная	ППУ	2029	2 437
Вр на ж/д Гагарина 23а	ж/д Гагарина 23а	5	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	300
Техподполье Гагарина 23а	Техподполье Гагарина 23а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Гагарина 23б	ж/д Гагарина 23б	51	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	3 063
Техподполье Гагарина 23б	Техподполье Гагарина 23б	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Тк 28-02	Вр на ж/д Гагарина 29/1	3	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	292
Вр на ж/д Гагарина 29/1	ж/д Гагарина 29/1	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	661
Техподполье Гагарина 29/1	Техподполье Гагарина 29/1	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на Гагарина 29/1	Вр на ж/д Гагарина 27	66	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	6 420
Вр на ж/д Гагарина 27	ж/д Гагарина 27	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	360
Техподполье Гагарина 27	Техподполье Гагарина 27	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на Гагарина 27	Вр на ж/д Гагарина 25	52	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	5 058
Вр на ж/д Гагарина 25	ж/д Гагарина 25	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	420
Техподполье Гагарина 25	Техподполье Гагарина 25	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на Гагарина 25	Вр на ж/д Гагарина 23	19	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 848
Вр на ж/д Гагарина 23	ж/д Гагарина 23	12	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	721
Техподполье Гагарина 23	Техподполье Гагарина 23	5	50	Подземная канальная	ППУ	2029	300
Вр на ж/д Гагарина 23	тк 28-03	62	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	6 031
Тк 28-03 – Горono	Тк 28-03 – Горono	21	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 261
Техподполье Горono	Техподполье Горono	35	50	Подземная канальная	ППУ	2029	2 102
Тк 28-03	–Гаражи Горono	53	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	3 183
ТК 619	тк 29-01	28	125	Подземная канальная	ППУ	2035	3 773
Тк 29-01	ж/д Чапаева 10	40	50	Подземная канальная	ППУ	2027	2 221
Тк 29-01	тк 29-02	30	125	Подземная канальная	ППУ	2035	4 043
Вр на ж/д Чапаева 8	ж/д Чапаева 8	16	50	Подземная канальная	ППУ	2027	889

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 29-02	ж/д Чапаева 6	47	50	Подземная канальная	ППУ	2034	3 435
Тк 29-02	тк 29-03	78	100	Подземная канальная	ППУ	2035	9 600
Вр на ж/д Чапаева 8а	ж/д Чапаева 8а	17	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 242
Тк29-03	УП1	25	70	Подземная канальная	ППУ	2034	2 556
УП1	УП2	15	70	Подземная канальная	ППУ	2027	1 165
УП2	Д/сад №1(Пархоменко 4)	45	50	Подземная канальная	ППУ	2027	2 499
Тк 29-03	– тк 29-04	67	100	Подземная канальная	ППУ	2035	8 246
Тк 29-04	ж/д Ключевая 4	8	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	985
Техподполье Ключевая 4-т.а	Техподполье Ключевая 4-т.а	5	100	Подземная канальная	ППУ	2034	592
Техподполье Ключевая 4т.а-т.б	Техподполье Ключевая 4т.а-т.б	30	80	Подземная канальная	ППУ	2034	3 507
Техподполье Ключевая 4т.б-ЭУ	Техподполье Ключевая 4т.б-ЭУ	27	70	Подземная канальная	ППУ	2034	2 761
Тк 29-04	В1	7	80	Подземная канальная	ППУ	2036	885
В1	ж/д Ключевая 6/2	83	70	Подземная канальная	ППУ	2036	9 179
Техподполье Ключевая 6/2	Техподполье Ключевая 6/2	5	70	Подземная канальная	ППУ	2027	388
Вр на ж/д Пархоменко 4а	ж/д Пархоменко 4а	29	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 292
ТК 621	тк 29-05	21	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 209
Тк 29-05	УП3	30	100	Подземная канальная	ППУ	2040	4 153
Вр на ж/д Гагарина 31	ж/д Гагарина 31	25	50	Подземная канальная	ППУ	2040	2 137
УП3	тк 29-06	54	80	Подземная канальная	ППУ	2040	7 385
Тк29-063	вр на ж/д Гагарина 33	17	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 453
Тк 29-06	тк 29-09	10	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 368
Тк 29-09	т.а	52	80	Подземная канальная	ППУ	2040	7 112
т.а	УП4	11	70	Подземная канальная	ППУ	2040	1 316
Вр на ж/д Гагарина 35	ж/д Гагарина 35	19	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 624
УП4	УП5	13	70	Подземная канальная	ППУ	2040	1 555
УП5	ж/д Ключевая 8	37	70	Подземная канальная	ППУ	2040	4 426
Техподполье Ключевая 8	Техподполье Ключевая 8	5	70	Подземная канальная	ППУ	2040	598
ТК 3-06	ж/д ул.Строителей 20	28	50	Подземная канальная	ППУ	2039	2 394
ТК 622	В1	79	150	Подземная канальная	ППУ	2031	9 881
В1	ж/д Чекмарева 2/20	9	50	Подземная канальная	ППУ	2027	500
В1	тк 30-01	17	150	Подземная канальная	ППУ	2031	2 126
Тк 30-01	тк 30-03	65	100	Подземная канальная	ППУ	2032	7 112
Тк 30-03 –	ж/д Чекмарева 4	11	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 189
Тк 30-03	ж/д Ключевая 12а	58	70	Подземная канальная	ППУ	2032	5 483
Тк 30-03	тк 30-04	101	100	Подземная канальная	ППУ	2032	11 051
Тк 30-04	ж/д Чекмарева 6/9	13	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 405
Тк 30-04	ж/д Советская 11	84	80	Подземная канальная	ППУ	2032	9 079
Тк 30-01	В2	89	100	Подземная канальная	ППУ	2030	9 003
В2	Гагарина 22/8	9	70	Подземная канальная	ППУ	2024	622
В2	В3	33	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 338

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
В3	ж/д Ключевая 10	8	70	Подземная канальная	ППУ	2030	699
В3 – В4	В3 – В4	83	100	Подземная канальная	ППУ	2030	8 396
В4 – ж/д Ключевая 12	В4 – ж/д Ключевая 12	9	70	Подземная канальная	ППУ	2024	622
В4	тк 30-02	63	70	Подземная канальная	ППУ	2030	5 506
Тк 30-02	ж/д Ключевая 14/13	38	70	Подземная канальная	ППУ	2030	3 321
Тк 30-02	гараж	45	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 108
Техподполье Гагарина 22/8	Техподполье Гагарина 22/8	6	70	Подземная канальная	ППУ	2024	414
Техподполье Ключевая 10	Техподполье Ключевая 10	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
Техподполье Ключевая 12	Техподполье Ключевая 12	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
Техподполье Ключевая 14/13	Техподполье Ключевая 14/13	6	70	Подземная канальная	ППУ	2024	414
Техподполье Чекмарева 4	Техподполье Чекмарева 4	5	80	Подземная канальная	ППУ	2024	395
Техподполье Ключевая 12а	Техподполье Ключевая 12а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
Техподполье Чекмарева 6/9	Техподполье Чекмарева 6/9	5	80	Подземная канальная	ППУ	2024	395
Техподполье Советская 11	Техподполье Советская 11	5	80	Подземная канальная	ППУ	2024	395
тк 30-04	ж/д Советская 9	11	80	Подземная бесканальная	ППУ	2024	869
техподполье ж/д Советская 9	техподполье ж/д Советская 9	12	80	Подземная канальная	ППУ	2024	948
ТК 623	тк 31-01	80	150	Подземная канальная	ППУ	2031	10 006
Тк 31-01	тк 31-04	40	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 377
Тк31-04	ж/д Фурманова 4а	61	80	Подземная канальная	ППУ	2036	7 713
Тк 31-04	В1	29	100	Подземная канальная	ППУ	2032	3 173
В1	ж/д Чекмарева 3	10	70	Подземная канальная	ППУ	2032	945
Техподполье ж/д Чекмарева 3	Техподполье ж/д Чекмарева 3	28	70	Подземная канальная	ППУ	2032	2 647
В1	тк 31-03	55	100	Подземная канальная	ППУ	2032	6 018
Тк 31-03 -	Мастерская	4	50	Подземная канальная	ППУ	2027	222
Тк 31-03 -	вр.училище27	50	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 471
вр.училище27-	Училище№27	20	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 079
вр.училище31 -	УП1	5	80	Подземная канальная	ППУ	2031	520
УП1	УП2	40	80	Подземная канальная	ППУ	2031	4 157
УП2 –	ж/д Советская 5	50	80	Подземная канальная	ППУ	2031	5 197
Техподполье ж/д Советская 5	Техподполье ж/д Советская 5	28	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 211
Тк 31-01	В2	27	150	Подземная бесканальная	ППУ	2036	4 109
В2	ж/д Гагарина 18	9	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	1 138
Техподполье Гагарина 18	Техподполье Гагарина 18	28	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 211
В2	т.а	51	150	Подземная бесканальная	ППУ	2036	7 761
т.а	В3	34	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	4 352
В3	ж/д Фурманова 2/16	22	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	2 572

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Фурманова 2/6	Техподполье Фурманова 2/6	30	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 369
В3	В4	78	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	9 984
В4	Фурманова 4	7	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	885
Техподполье Фурманова 4	Техподполье Фурманова 4	15	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 185
В4	тк 31-02	72	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	9 216
Тк 31-02	мастерские	40	80	Подземная бесканальная	ППУ	2033	4 496
Тк 31-02	В5	20	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	2 529
В5	Фурманова 6	9	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	1 138
Техподполье Фурманова 6	Техподполье Фурманова 6	6	80	Подземная канальная	ППУ	2024	474
В5	т.б	4	80	Подземная бесканальная	ППУ	2036	506
т.б	ж/д Советская 8/3	26	70	Подземная бесканальная	ППУ	2036	2 875
Техподполье ж/д Советская 8/3	Техподполье ж/д Советская 8/3	8	70	Подземная канальная	ППУ	2024	553
тк 31-04	ж/д Фурманова 4а	40	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	4 676
техподполье ж/д Фурманова 4а	техподполье ж/д Фурманова 4а	45	80	Подземная канальная	ППУ	2034	5 261
тк 31-02	ул. Чекмарева 5а	36	80	Подземная бесканальная	ППУ	2024	2 843
тк 31-03	ул. Чекмарева 5б	4	50	Подземная бесканальная	ППУ	2024	197
вр.Чекмарева 5/7	ул. Чекмарева 5/7	18	80	Подземная бесканальная	ППУ	2024	1 422
ТК 625	тк 45-01	52	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 400
Тк 45-01 .	жен.консульт.	197	100	Подземная канальная	ППУ	2027	17 717
Тк 45-01	роддом	12	100	Подземная канальная	ППУ	2027	1 079
Техподполье Роддома	Техподполье Роддома	56	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 477
зд-е Роддома -	Пищеблок	35	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 728
ТК 627	тк 45-02	41	150	Подземная канальная	ППУ	2027	4 383
Тк 45-02 –	гин.отделение	51	100	Подземная канальная	ППУ	2027	4 587
Техподполье Гин. отделения	Техподполье Гин. отделения	30	100	Подземная канальная	ППУ	2027	2 698
Вр	тк 45-03	12	100	Подземная канальная	ППУ	2024	959
Тк 45-03	хоз.корпус	86	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 876
Хоз.корпус –	тк 45-05	17	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 359
Тк 45-05 –	дет.больница	68	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 437
ТК 625-	интернат(спальный корпус)	71	100	Подземная канальная	ППУ	2026	6 140
тк46-01	Колхозная 16	21	100	Подземная канальная	ППУ	2039	2 907

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
врезка ПЖРЭТ	ПЖРЭТ	6	80	Подземная канальная	ППУ	2039	821
ТК 626	тк46-02	124	150	Подземная канальная	ППУ	2026	12 747
тк46-02 -	интернат(1ввод)	36	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 075
тк46-02 -	интернат(2ввод)	18	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 538
ТК 62-03	ж/д ул.Речная 8	11	50	Подземная канальная	ППУ	2039	940
тк 62-04	тк 62-05	39	100	Подземная канальная	ППУ	2040	5 399
ТК 6107	ж/д ул.Речная 2	12	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 026
тк 62-05	вр на Горького 52	64	50	Подземная канальная	ППУ	2040	5 471
ТК 6105	ж/д ул.Пархоменко 9	34	50	Подземная канальная	ППУ	2038	2 907
ТК 6105	тк 62-01	38	100	Подземная канальная	ППУ	2038	5 261
тк 62-01	ж/д ул.Хирургическая 4	24	70	Подземная канальная	ППУ	2038	2 871
тк 62-01	ж/д ул.Хирургическая 4	64	70	Подземная канальная	ППУ	2038	7 655
ТК 6106	ж/д ул.Пархоменко 11	35	50	Подземная канальная	ППУ	2038	2 992
ТК 6107	Ж/д Речная 4	28	50	Подземная канальная	ППУ	2040	2 394
ТК 6107	тк 62-03	181	150	Подземная канальная	ППУ	2040	29 791
тк 62-03	тк 62-07	62	150	Подземная канальная	ППУ	2040	10 205
тк 62-03	тк 62-04	70	150	Подземная канальная	ППУ	2040	11 521
тк 62-04	ж/д Речная 1а	21	80	Подземная канальная	ППУ	2040	2 872
тк 62-04	ж/д Речная 3	10	70	Подземная канальная	ППУ	2040	1 196
тк 62-05	тк 62-06	51	100	Подземная канальная	ППУ	2040	7 061
тк 62-06	ж/д Хирургическая б	21	80	Подземная канальная	ППУ	2040	2 872
тк 62-06	ж/д Хирургическая 8	8	70	Подземная канальная	ППУ	2040	957
Тк629-	Проф "Маяк", гараж	44	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 805
от тк 631	Ц-24	5	200	Подземная канальная	ППУ	2026	623
ткЦ-24-	МУ"УАиГ"	110	70	Подземная канальная	ППУ	2026	8 218
тк Ц-24	тк Ц-1	67	200	Подземная канальная	ППУ	2026	8 343
тк Ц-1	ж/д Островского 4	12	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 420
тк Ц-1	тк Ц-20	34	80	Подземная канальная	ППУ	2033	3 822
тк Ц-20 -	ж/д Октябрьская 60	30	80	Подземная канальная	ППУ	2033	3 372
Техподполье Октябрьская 60-т.а	Техподполье Октябрьская 60-т.а	40	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 417
Техподполье Октябрьская 60т.а-	Техподполье Октябрьская 60т.а-	13	200	Подземная канальная	ППУ	2026	1 619
Техподполье Островского 4-т.а	Техподполье Островского 4-т.а	40	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 459
Техподполье Островского 4т.а-Э	Техподполье Островского 4т.а-Э	40	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 417
тк Ц-1 -	тк Ц-2	20	200	Подземная канальная	ППУ	2026	2 490
тк Ц-2	ж/д Островского 4	28	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 392
тк Ц-2	тк Ц-3	40	200	Подземная канальная	ППУ	2026	4 981
тк Ц-3	ж/д Островского 4	18	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 557
тк Ц-3	тк Ц-4	86	200	Подземная канальная	ППУ	2036	15 851
тк Ц-4	ж/д Островского 6	15	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 578
тк Ц-4	тк Ц-5	55	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 704
тк Ц-5	ж/д Островского 6	14	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 864

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Островского 6-т.а	Техподполье Островского 6-т.а	30	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 594
Техподполье Островского 6т.а-Э	Техподполье Островского 6т.а-Э	50	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 271
тк Ц-5	тк Ц-6	38	150	Подземная канальная	ППУ	2026	3 906
Ц-06	Насосная	18	50	Подземная канальная	ППУ	2026	961
тк Ц-6	ж/д Островского 62а	98	100	Подземная канальная	ППУ	2037	13 046
Техподполье Октябрьская 62а-т.	Техподполье Октябрьская 62а-т.	20	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 729
Техподполье Октябрьская 62ат.а	Техподполье Октябрьская 62ат.а	40	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 417
ТК 632	ж/д Октябрьская 60	75	250	Подземная канальная	ППУ	2039	24 152
ж/д октябрьская 60	тк Ц-7(1ввод)	69	200	Подземная канальная	ППУ	2039	13 756
тк Ц-7 -	ж/д Октябрьская 60(2ввод)	15	80	Подземная канальная	ППУ	2036	1 897
тк Ц-7	ж/д Октябрьская 62	84	70	Подземная канальная	ППУ	2036	9 289
Техподполье Октябрьская 62а	Техподполье Октябрьская 62а	44	70	Подземная канальная	ППУ	2026	3 287
тк Ц-7	тк Ц-8	86	200	Подземная канальная	ППУ	2036	15 851
тк Ц-8	ж/д Октябрьская 64	21	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 796
тк Ц-8	тк Ц-9	47	150	Подземная канальная	ППУ	2037	7 438
тк Ц-9	д/сад	51	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 707
Техподполье д/сада	Техподполье д/сада	40	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 417
тк Ц-9	тк Ц-12	58	150	Подземная канальная	ППУ	2037	9 179
тк Ц-12	ж/д Октябрьская 64	24	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 195
Техподполье Октябрьская 64-т.а	Техподполье Октябрьская 64-т.а	30	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 594
Техподполье Октябрьская 64т.а-	Техподполье Октябрьская 64т.а-	46	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 929
тк Ц-12 -	тк Ц-10	71	125	Подземная канальная	ППУ	2033	8 846
тк Ц-10	ж/д Октябрьская 6(1ввод)	3	80	Подземная канальная	ППУ	2033	337
тк Ц-10	тк Ц-11	49	100	Подземная канальная	ППУ	2033	5 576
Техподполье Октябрьская 68	Техподполье Октябрьская 68	46	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 929
тк Ц-10	ж/д Октябрьская 6(2ввод)	5	80	Подземная канальная	ППУ	2033	562
Техподполье ж/дОктябрьская 37а	Техподполье ж/дОктябрьская 37а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 560
т.аТехподполье ж/дОктябрьская	т.аТехподполье ж/дОктябрьская	20	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 529
ТК 636	тк Ц-21	84	200	Подземная канальная	ППУ	2026	10 459
тк Ц-21	ж/д Октябрьская 70	68	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 880
Техподполье Октябрьская 70	Техподполье Октябрьская 70	48	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 151
тк Ц-21	тк Ц-16	73	200	Подземная канальная	ППУ	2026	9 090
тк Ц-16	тк Ц-15	29	200	Подземная канальная	ППУ	2026	3 611
тк Ц-152	ж/д Октябрьская 72	6	80	Подземная канальная	ППУ	2037	789
тк Ц-15	тк Ц-14	50	150	Подземная канальная	ППУ	2037	7 913
тк Ц-14	ж/д Октябрьская 72	16	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 130
тк Ц-14	тк Ц-13	56	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 862
ткЦ-13-	Д/с Октяб 72А	45	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 844
тк Ц-13	ж/д Октябрьская72	17	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 263
Техподполье Октябрьская 72	Техподполье Октябрьская 72	70	80	Подземная канальная	ППУ	2026	5 980
тк Ц-16	тк Ц-17	49	150	Подземная канальная	ППУ	2026	5 037

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк Ц-17	ж/д Октябрьская 70а	10	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 183
тк Ц-17	ж/д Октябрьская 70а	19	80	Подземная канальная	ППУ	2037	2 499
Техподполье Октябрьская 70а	Техподполье Октябрьская 70а	40	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 417
тк Ц-17	тк Ц-18т.а	40	150	Подземная канальная	ППУ	2026	4 112
тк Ц-18т.а	тк Ц18	43	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 718
тк Ц-18	ж/д Б.Космонавтов 2б	12	70	Подземная канальная	ППУ	2026	897
Техподполье Б.Космонавтов2б	Техподполье Б.Космонавтов2б	40	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 988
тк Ц-18	тк Ц-19	28	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 421
тк Ц-19-	Насосная	71	50	Подземная канальная	ППУ	2026	3 791
701а	702	90	200	Подземная канальная	ППУ	2029	12 606
701	703	93	200	Подземная канальная	ППУ	2029	13 026
702	703	8	200	Подземная канальная	ППУ	2029	1 121
703	704	154	200	Подземная канальная	ППУ	2029	21 570
704	706	130	400	Подземная канальная	МВ	2040	27 067
705	706	16	200	Подземная канальная	ППУ	2026	1 992
706	707	90	400	Подземная канальная	МВ	2040	18 739
707	709	135	400	Подземная канальная	МВ	2040	28 108
709	711	84	400	Подземная канальная	МВ	2040	17 489
711	712	57	400	Подземная канальная	МВ	2027	7 709
712	713	195	400	Подземная канальная	МВ	2027	26 373
713	908	48	400	Подземная канальная	МВ	2027	6 492
908	714	120	400	Подземная канальная	МВ	2038	24 985
714	715	162	400	Подземная канальная	МВ	2040	33 730
715	716	161	400	Подземная канальная	МВ	2040	33 521
716	717	123	400	Подземная канальная	МВ	2040	25 609
717	718	64	400	Подземная канальная	МВ	2040	13 325
718	719	90	400	Подземная канальная	МВ	2040	18 739
719	720	95	400	Подземная канальная	МВ	2040	19 780
720	721	53	400	Подземная канальная	МВ	2040	11 035
721	722	41	400	Подземная канальная	МВ	2040	8 536
722	723	67	350	Подземная канальная	МВ	2030	9 666
723	724	57	350	Подземная канальная	МВ	2030	8 223
724	725	120	350	Подземная канальная	МВ	2030	17 312
725	726	57	350	Подземная канальная	МВ	2030	8 223
726	727	76	400	Подземная канальная	МВ	2038	15 824
727	728	78	400	Подземная канальная	МВ	2038	16 240
728	729	86	400	Подземная канальная	МВ	2038	17 906
729	730	85	400	Подземная канальная	МВ	2038	17 698
730	731	43	400	Подземная канальная	МВ	2038	8 953
731	732	94	400	Подземная канальная	МВ	2038	19 571
732	1106	50	400	Подземная канальная	МВ	2038	10 410

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
7101	705	294	200	Подземная канальная	ППУ	2027	38 072
ТК 7101	тк 24-01	36	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 697
тк 24-01	вр ж/д Дзержинского 6	52	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	6 922
вр ж/д Дзержинского 6	ж/д Дзержинского 6	9	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 184
Техподполье Дзержинского 6	Техподполье Дзержинского 6	10	50	Подземная канальная	ППУ	2037	822
вр ж/д Дзержинского 6	- тк 24-07	63	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	8 387
тк 24-07	вр гараж	50	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 110
вр гараж -	гараж	24	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 973
вр гараж -	Дзержинского 6а	6	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	493
Техподполье Дзержинского 6а	Техподполье Дзержинского 6а	48	50	Подземная канальная	ППУ	2037	3 946
тк 24-07	вр Колхозная 3	22	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 893
вр Колхозная 3	- Колхозная 3	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	822
вр Колхозная 3	- тк 24-02	76	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	9 994
тк 24-02 -	Колхозная 5	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	822
Техподполье Колхозная 5	Техподполье Колхозная 5	16	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 315
тк 24-02 -	вр Колхозная 7	68	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 821
вр Колхозная 7	Колхозная 7	10	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	822
Техподполье Колхозная 7	Техподполье Колхозная 7	10	50	Подземная канальная	ППУ	2037	822
вр Колхозная 7 -	вр Колхозная 7а	4	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	460
вр Колхозная 7а	- Колхозная 7а	38	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 370
Техподполье Колхозная 7а	Техподполье Колхозная 7а	23	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 891
вр Колхозная 7а	- вр 1	17	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 955
вр 1	1	15	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 233
вр 1 -	Колхозная 9	73	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	8 396
Техподполье Колхозная 9	Техподполье Колхозная 9	10	50	Подземная канальная	ППУ	2037	822
тк 24-01	вр Дзержинского 8	74	100	Подземная беска-	ППУ	2037	9 851

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
вр Дзержинского 8	- Дзержинского 8	21	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 762
Техподполье Дзержинского 8	Техподполье Дзержинского 8	35	50	Подземная канальная	ППУ	2037	2 877
вр Дзержинского 8	вр Уфимская 42	92	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	12 247
вр Уфимская 42	- Уфимская 42	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	658
Техподполье Уфимская 42	Техподполье Уфимская 42	20	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 644
вр Уфимская 42	тк 24-03	64	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	8 520
тк 24-03 -	Уфимская 40	20	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 644
тк 24-03	тк 24-05	33	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 340
тк 24-05 -	Уфимская 40 гараж	86	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 069
тк 24-05 -	Уфимская 36	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	658
Техподполье Уфимская 36	Техподполье Уфимская 36	21	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 726
тк 24-05	тк 24-04	58	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 627
тк 24-04	вр Уфимская 34а	11	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	904
вр Уфимская 34а	Уфимская 34а	18	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 480
вр Уфимская 34а	Уфимская 38	28	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 302
Техподполье Уфимская 38	Техподполье Уфимская 38	15	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 233
тк 24-04а	вр Уфимская 34а	52	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 981
вр Уфимская 34	Уфимская 34	12	70	Подземная бесканальная	ППУ	2037	1 380
вр Уфимская 34	- Б.Матросова 4	69	50	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 672
Техподполье Б.Матросова 4	Техподполье Б.Матросова 4	21	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 726
Техподполье Уфимская 34	Техподполье Уфимская 34	29	50	Подземная канальная	ППУ	2037	2 384
ТК 701	тк 27-01	31	150	Подземная канальная	ППУ	2032	4 032
Тк 27-01	Вр Гафури 2	19	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 471
Вр	ж/д Гафури 2	21	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 419
Вр Гафури 2 –	Вр гараж	17	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 211
Вр	гараж	8	50	Подземная канальная	ППУ	2032	541
Вр гараж	Вр Гафури 4	30	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 902

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр ж/д Гафури 4	ж/д Гафури 4	20	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 351
Вр Гафури 4	–Вр Гафури 4а	32	150	Подземная канальная	ППУ	2032	4 162
Вр ж/д Гафури 4а	ж/д Гафури 4а	45	50	Подземная канальная	ППУ	2032	3 040
Вр Гафури 4а	Вр Гафури 6а	32	150	Подземная канальная	ППУ	2032	4 162
Вр ж/д Гафури 6а	ж/д Гафури 6а	68	50	Подземная канальная	ППУ	2032	4 594
Вр Гафури 6а –	тк 27-03	18	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 341
Тк 27-03	ж/д Гафури 6	25	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 689
Тк 27-03	Вр гафури 8	50	150	Подземная канальная	ППУ	2032	6 504
Вр ж/д Гафури 8	ж/д Гафури 8	18	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 216
Вр	гараж	37	50	Подземная канальная	ППУ	2032	2 500
Вр Гафури 8 –	Вр Гафури 8а	50	150	Подземная канальная	ППУ	2032	6 504
Врж/д Гафури 8а	ж/д Гафури 8а	21	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 419
Вр Гафури 8а –	Вр рентген	15	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 641
Вр рентген –	Т 1	26	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 845
Т 1	Вр Б.Матросова 28	5	70	Подземная канальная	ППУ	2031	454
Вр ж/д Б.Матросова 28	ж/д Б.Матросова 28	21	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 364
Вр Б.Матросова 28	Вр Б.Матросова 26	31	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 818
Вр ж/д Б.Матросова 26	ж/д Б.Матросова 26	15	50	Подземная канальная	ППУ	2031	974
Вр Б.Матросова 26	ж/д Б.Матросова 24	53	50	Подземная канальная	ППУ	2031	3 443
Т 1	Вр Б.Матросова 30	10	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 094
Вр Б.Матросова 30	тк 27-04	45	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 924
Тк 27-04	тк 27-06	104	100	Подземная канальная	ППУ	2032	11 379
Тк 27-06	гараж	12	50	Подземная канальная	ППУ	2032	811
Тк 27-06	баня Пушкина 5	56	50	Подземная канальная	ППУ	2032	3 784
вр.Пушкина 5а	Пушкина 5а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2032	405
Тк 27-04	тк 27-05	32	80	Подземная канальная	ППУ	2032	3 459
Тк 27-05	Вр Б.Матросова 32	19	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 727
Вр Б.Матросова 32т.а	Б.Матросова 32т.а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2031	454
Б.Матросова 32т.а	Б.Матросова32	21	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 364
Вр Б.Матросова 32	Вр Б.Матросова 34	22	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 000
Вр ж/д Б.Матросова 34	ж/д Б.Матросова 34	15	50	Подземная канальная	ППУ	2031	974
Вр Б.Матросова 34	ж/д Б.Матросова 36	49	50	Подземная канальная	ППУ	2031	3 183
Тк 27-05	Вр Б.Матросова 32а	19	70	Подземная канальная	ППУ	2032	1 796
Вр ж/д Б.Матросова 32а	ж/д Б.Матросова 32а	7	50	Подземная канальная	ППУ	2032	473
Вр Б.Матросова 32а	Вр Пушкина 7а	23	70	Подземная канальная	ППУ	2032	2 174
Вр ж/д Пушкина 7а	ж/д Пушкина 7а	24	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 622
Вр Пушкина 7а	–ж/д Пушкина 7т.а	24	70	Подземная канальная	ППУ	2032	2 269
ж/д Пушкина 7т.а	Пушкина7а	49	50	Подземная канальная	ППУ	2032	3 311
Тк 27-01	Вр Гагарина 13	33	100	Подземная канальная	ППУ	2032	3 611
Вр ж/д Гагарина 13	ж/д Гагарина 13	20	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 351
Вр Гагарина 13	– Вр Гагарина 13а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 188

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр ж/д Гагарина 13а	ж/д Гагарина 13а	32	50	Подземная канальная	ППУ	2032	2 162
Вр Гагарина 13а –	– Вр Гагарина 15	49	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 361
Вр ж/д Гагарина 15	ж/д Гагарина 15	5	50	Подземная канальная	ППУ	2032	338
Вр Гагарина 15	– тк 27-07	18	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 970
Тк 27-07 –	склад	15	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 013
Тк 27-07	тк 27-02	10	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 183
Тк 27-02	Вр Гагарина 17а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2034	731
Вр ж/д Гагарина 17а	ж/д Гагарина 17а	18	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 315
Вр Гагарина 17а	Юр.консультация	64	50	Подземная канальная	ППУ	2034	4 677
Тк 27-02	Вр Гагарина 17	24	70	Подземная канальная	ППУ	2032	2 269
Вр ж/д Гагарина 17	ж/д Гагарина 17	17	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 149
Вр Гагарина 17	– Вр Гагарина 19	59	70	Подземная канальная	ППУ	2032	5 577
Вр ж/д Гагарина 19	ж/д Гагарина 19	22	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 608
Вр Гагарина 19	– Вр Пушкина 3	51	50	Подземная канальная	ППУ	2034	3 727
Вр ж/д Пушкина 3	ж/д Пушкина 3	22	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 608
Вр Пушкина 3	ж/д Пушкина 3а	68	50	Подземная канальная	ППУ	2034	4 969
ТК 701а	тк 33-14	50	200	Подземная бесканальная	ППУ	2034	8 520
Тк 33-14	тк 33-01	20	200	Подземная бесканальная	ППУ	2034	3 408
Тк 33-01	ж/д К.Маркса 2/2	36	70	Подземная канальная	ППУ	2031	3 272
Техподполье ж/д К.Маркса 2/2	Техподполье ж/д К.Маркса 2/2	40	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 763
Тк 33-01 –	ж/д К.Маркса 6	23	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 585
Техподполье К.Маркса 6	Техподполье К.Маркса 6	57	80	Подземная канальная	ППУ	2034	6 664
Тк 33-01	тк 33-02	47	200	Подземная бесканальная	ППУ	2034	8 009
Тк 33-02	ж/д Гагарина 6	11	80	Подземная бесканальная	ППУ	2027	977
Техподполье Гагарина 6	Техподполье Гагарина 6	79	80	Подземная канальная	ППУ	2030	7 895
т.аТехподполье Гагарина 6-ЭУ№1	т.аТехподполье Гагарина 6-ЭУ№1	12	70	Подземная канальная	ППУ	2030	1 049
т.бТехподполье Гагарина 6-ЭУ№2	т.бТехподполье Гагарина 6-ЭУ№2	2	70	Подземная канальная	ППУ	2030	175
ж/д Гагарина 6	–стоматология Гагарина 4	15	80	Подземная канальная	ППУ	2030	1 499
Тк 33-02	ж/д К.Маркса 4	10	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	1 169
Техподполье К.Маркса 4	Техподполье К.Маркса 4	89	150	Подземная канальная	ППУ	2024	8 459
т.аТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№1	т.аТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№1	20	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 580
т.бТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№2	т.бТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№2	20	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 580
ж/д К.Маркса 4	– тк 33-11	40	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 802
Тк33-11-	Пр.Нефтяников 4а	55	50	Подземная канальная	ППУ	2026	2 937
Техподполье Пр.Нефтяников 4а	Техподполье Пр.Нефтяников 4а	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
Тк 33-11 –	Пр.Нефтяников 6(Д/сад)	81	80	Подземная канальная	ППУ	2024	6 397
Тк 33-11	В1	34	100	Подземная канальная	ППУ	2035	4 185

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
B1	ж/д Пр.Нефтяников 4	8	80	Подземная канальная	ППУ	2035	973
Техподполье Пр.Нефтяников 4	Техподполье Пр.Нефтяников 4	42	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 317
т.аТехподполье Пр.Нефтяников Э	т.аТехподполье Пр.Нефтяников Э	27	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 865
B1	тк 33-12	42	100	Подземная канальная	ППУ	2035	5 169
Тк33-12-	Пр.Нефтяников 8 "Адонис"	49	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 870
Тк 33-12	B2	37	80	Подземная канальная	ППУ	2031	3 845
B2	ж/д Пр.Нефтяников 2	6	80	Подземная канальная	ППУ	2031	624
Техподполье ж\д Пр. Нефтяников	Техподполье ж\д Пр. Нефтяников	38	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 001
т.аТехподполье ж\д Пр. Нефтян	т.аТехподполье ж\д Пр. Нефтян	31	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 141
B2	ж/д К.Маркса 8	38	80	Подземная канальная	ППУ	2029	3 651
Техподполье К.Маркса 8	Техподполье К.Маркса 8	45	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 554
Тк 33-02	тк 33-03	73	200	Подземная бесканальная	ППУ	2034	12 440
Тк 33-03	Д/сад Гагарина 8а	88	70	Подземная канальная	ППУ	2032	8 319
Тк 33-03	тк 33-04	48	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	6 753
Тк 33-04	гараж	19	50	Подземная бесканальная	ППУ	2034	1 388
Тк 33-04	тк 33-05	28	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	3 314
Тк 33-05 –	Гагарина 8(инст)	42	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	4 910
Тк 33-05 –	ж/д Гагарина 10	9	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	1 052
Техподполье Гагарина 10	Техподполье Гагарина 10	40	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 159
т.аТехподполье Гагарина 10-ЭУ	т.аТехподполье Гагарина 10-ЭУ	20	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 381
Тк 33-04	тк 33-06	29	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	4 080
Тк 33-06 –	тк 33-07	50	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	5 917
Тк 33-07	ж/д Шк.Переулок 1/14	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	935
Техподполье Шк.Переулок 1/14-т	Техподполье Шк.Переулок 1/14-т	48	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 797
Техподполье Шк.Переулок 1/14т.	Техподполье Шк.Переулок 1/14т.	41	70	Подземная канальная	ППУ	2030	3 583
От ж/д Шк.Переулок 1/14	здания Гагарина 12	11	70	Подземная канальная	ППУ	2024	760
Техподполье Гагарина 12	Техподполье Гагарина 12	25	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 727
Тк 33-07	ж/д Шк.Переулок 5	7	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	818
Техподполье Шк.Переулок 5	Техподполье Шк.Переулок 5	35	70	Подземная канальная	ППУ	2030	3 059
Тк 33-06	тк 33-08	41	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	5 768
Тк 33-08	ж/д Шк.Переулок 3	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	701

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье ж/д Шк.Переулок 3	Техподполье ж/д Шк.Переулок 3	35	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 764
т.аТехподполье ж/д Шк.Переулок	т.аТехподполье ж/д Шк.Переулок	25	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 727
Тк 33-08	тк 33-09	120	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	16 883
Тк 33-09	-Школа №11	67	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 357
Тк 33-09	тк 33-13	50	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	5 917
Тк33-13	Школа №11(2 в)	8	70	Подземная бесканальная	ППУ	2034	818
Тк13	В 3	69	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	8 166
В3	ж/д Пр.Нефтяников10	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	701
Техподполье Пр .Нефтяников 10	Техподполье Пр .Нефтяников 10	43	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 396
т.аТехподполье Пр .Нефтяников	т.аТехподполье Пр .Нефтяников	26	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 796
В3	тк 33-10	9	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	1 065
В3	ж/д Пр.Нефтяников10	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	701
Тк 33-10	ж/д Советская 9	50	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	5 917
Техподполье Советская 9-т.а	Техподполье Советская 9-т.а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 599
Техподполье Советская 9т.а-ЭУ	Техподполье Советская 9т.а-ЭУ	54	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 265
Тк 33-10	ж/д Пр.Нефтяников 12	52	80	Подземная бесканальная	ППУ	2034	6 079
Техподполье Нефтяников12	Техподполье Нефтяников12	61	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 818
ТК35-01	вр.Ленина 4	28	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 545
врезка-Ленина 4	Ленина 4	12	50	Подземная канальная	ППУ	2031	780
вр.Ленина4-	ТК35-03	43	70	Подземная канальная	ППУ	2031	3 908
ТК35-03-	Ленина 4а	6	70	Подземная канальная	ППУ	2031	545
ТК35-03-	Нефтяников 3	50	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 545
ТК709	ТК35-04	48	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 050
ТК35-04-	Ленина 9	52	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 727
ТК35-04-	вр.К.Маркса 19	6	100	Подземная канальная	ППУ	2031	631
врезкаК.Маркса 9	К.Маркса 9	22	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 429
вр.К.Маркса9-	ТК35-05	81	100	Подземная канальная	ППУ	2031	8 522
ТК35-05-	К.Маркса 7	26	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 689
ТК35-05	ТК35-06	43	80	Подземная канальная	ППУ	2031	4 469
ТК36-06	гараж	37	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 404
ТК35-06-	вр.К.Маркса 5	17	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 767
врезкаК.Маркса 5	К.Маркса 5	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
вр.К.Маркса5-	вр.К.Маркса3	44	80	Подземная канальная	ППУ	2031	4 573

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
врезка К.Маркса 3	К.Маркса 3	22	50	Подземная бесканальная	ППУ	2031	1 429
вр.К.Маркс3-	Нефтянников 5	31	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 818
тк 36-01	Вр ж/д Ленина 1	37	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	4 554
Врж/д Ленина 1	ж/д Ленина 1	26	80	Подземная бесканальная	ППУ	2035	3 161
Техподполье Ленина 1	Техподполье Ленина 1	15	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 824
Вр Ленина 1	Вр ж/д Дзержинского 3а	35	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	4 308
Врж/д Дзержинского 3а	ж/д Дзержинского 3а	31	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	3 296
Техподполье Дзержинского 3а	Техподполье Дзержинского 3а	4	70	Подземная канальная	ППУ	2035	425
Вр Дзержинского 3а	Вр ж/д Дзержинского 3	76	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	9 354
Вр ж/д Дзержинского 3	ж/д Дзержинского 3	9	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	957
Техподполье Дзержинского 3	Техподполье Дзержинского 3	18	70	Подземная канальная	ППУ	2035	1 914
Вр Дзержинского 3	– тк 36-05	44	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	5 416
тк 36-05	ж/д Дзержинского 5а	54	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	5 742
Техподполье Дзержинского 5а	Техподполье Дзержинского 5а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2035	532
тк 36-05	Вр Дзержинского 5	46	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	5 662
Вр ж/д Дзержинского 5	ж/д Дзержинского 5	27	50	Подземная бесканальная	ППУ	2035	2 052
Техподполье Дзержинского 5	Техподполье Дзержинского 5	5	50	Подземная канальная	ППУ	2035	380
Вр Дзержинского 5	– тк 36-07	38	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	4 677
тк 36-07	ж/д Дзержинского 7	36	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	3 828
тк 36-07	тк 36-08	42	100	Подземная бесканальная	ППУ	2035	5 169
тк 36-08	д/с Уфимская 46а	35	50	Подземная бесканальная	ППУ	2035	2 660
Техподполье Уфимская 46а	Техподполье Уфимская 46а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2035	456
тк 36-08	ж/д Уфимская 48	73	70	Подземная бесканальная	ППУ	2035	7 762
Техподполье Уфимская 48	Техподполье Уфимская 48	4	70	Подземная канальная	ППУ	2035	425
тк36а1	Церковь	136	80	Подземная канальная	ППУ	2026	11 618
Тк 36а -06 –	Автовокзал	155	80	Подземная канальная	ППУ	2040	21 199
Тк 36а-02 –	тк 36а-03	100	80	Подземная канальная	ППУ	2035	12 158
Тк 36а-03	ж/д Вокзальная 1	47	50	Подземная канальная	ППУ	2035	3 572

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 36а-03	тк 36а-04	54	80	Подземная канальная	ППУ	2035	6 566
Тк 36а-04	ж/д вокзальная 3	15	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 140
Тк 36а-2	ж/д Вокзальная 2	27	50	Подземная канальная	ППУ	2035	2 052
Тк 36а-02	тк 36а-07	75	150	Подземная канальная	ППУ	2024	7 128
Тк 36а-07	тк 36а-09	53	150	Подземная канальная	ППУ	2024	5 037
Тк 36а-09	Цех пластмасс	410	150	Надземная	ППУ	2024	24 724
Тк 36а-02	тк 36а-05	50	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 949
ТК 711	тк 37-01	33	150	Подземная канальная	ППУ	2034	4 643
тк 37-01	ж/д Ленина 9	28	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 934
Техподполье ж/д Ленина 9	Техподполье ж/д Ленина 9	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
тк 37-01	тк 37-02	38	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 612
тк 37-02	ж/д Ленина7/18	26	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 796
Техподполье ж/дЛенина7/18	Техподполье ж/дЛенина7/18	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
тк 37-02	тк 37-03	47	150	Подземная канальная	ППУ	2024	4 467
тк 37-03	ж/д К.Маркса 20	13	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 520
Техподполье ж/д К.Маркса20	Техподполье ж/д К.Маркса20	37	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 827
тк 37-03	ж/д Ленина 9а	66	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 213
тк 37-03 -04	тк 37-04	96	100	Подземная канальная	ППУ	2024	7 675
тк 37-04	ж/д К.Маркса 22	30	80	Подземная канальная	ППУ	2034	3 507
Техподполье ж/д К.Маркса22	Техподполье ж/д К.Маркса22	12	50	Подземная канальная	ППУ	2024	592
тк 37-04	тк 37-13	21	70	Подземная канальная	ППУ	2034	2 147
тк 37-13.	Прач.	19	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 388
тк 37-13	д/сад К.Маркса22а	16	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 636
Техподполье ж/д К.Маркса22а	Техподполье ж/д К.Маркса22а	8	50	Подземная канальная	ППУ	2024	395
тк 37-04	тк 37-05	42	100	Подземная канальная	ППУ	2034	4 971
тк 37-05	вр гараж	11	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 286
вр гараж -	гараж	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
вр гараж -	вр ж/д Уфимская 56	32	80	Подземная канальная	ППУ	2034	3 741
вр ж/д Уфимская 56 -	ж/д Уфимская 56	12	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 227
Техподполье ж/д Уфимская56	Техподполье ж/д Уфимская56	18	50	Подземная канальная	ППУ	2024	889
вр ж/д Уфимская 56 -	ж/д Уфимская 54	69	70	Подземная канальная	ППУ	2034	7 055
Техподполье Уфимская 54	Техподполье Уфимская 54	14	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 023
тк 37-05	вр ж/д К.Маркса 24	4	70	Подземная канальная	ППУ	2034	409
вр ж/д К.Маркса 24 -	ж/д К.Маркса 24	15	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 534
Техподполье К.Маркса24	Техподполье К.Маркса24	21	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 535
вр ж/д К.Маркса 24 -	ж/д Уфимская 52	55	70	Подземная канальная	ППУ	2034	5 623
Техподполье Уфимская 52	Техподполье Уфимская 52	8	50	Подземная канальная	ППУ	2034	585
ТК 712	тк 37-10	59	150	Подземная канальная	ППУ	2032	7 675
тк 37-10	тк 37-12	120	100	Подземная канальная	ППУ	2032	13 130
тк37-10	тк37-08	21	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 732
37-08	Налоговая Ленина11	25	100	Подземная канальная	ППУ	2038	3 461

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк37-08	Бассейн Алмаз Ленина 11а	72	150	Подземная канальная	ППУ	2024	6 843
тк37-08	Гараж	11	50	Подземная канальная	ППУ	2024	543
тк 37-12	хоккейный клуб Уфимская 60а	20	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 351
тк 37-12	тк 37-11	98	100	Подземная канальная	ППУ	2032	10 723
тк 37-11	вр ж/д Уфимская 60	18	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 970
вр ж/д Уфимская 60 -	ж/д Уфимская 60	47	70	Подземная канальная	ППУ	2032	4 443
Техподпольеж/д Уфимская 60	Техподпольеж/д Уфимская 60	18	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 216
вр ж/д Уфимская 60 -	тк 37-09	26	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 845
тк 37-09	ж/д Уфимская 58	93	70	Подземная канальная	ППУ	2032	8 791
Техподпольеж/д Уфимская 58	Техподпольеж/д Уфимская 58	16	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 081
ТК 713	тк 37-06	40	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 802
тк 37-06	ж/д Ленина 15	9	70	Подземная канальная	ППУ	2024	622
Техподполье Ленина 15	Техподполье Ленина 15	51	70	Подземная канальная	ППУ	2026	3 810
ж/д Ленина 15 -	ж/д Октябрьская 7	22	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 644
Техподполье Октябрьская 7	Техподполье Октябрьская 7	33	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 465
тк 37-06	ж/д Ленина 13	5	150	Подземная канальная	ППУ	2037	791
Техподполье Ленина 13	Техподполье Ленина 13	43	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 805
ж/д Ленина 13 -	ж/д Ленина 13а	33	150	Подземная канальная	ППУ	2037	5 223
Техподполье Ленина 13а	Техподполье Ленина 13а	99	150	Подземная канальная	ППУ	2037	15 668
ж/д Ленина 13а	тк 37-07	37	150	Подземная канальная	ППУ	2037	5 856
тк 37-07	ж/д Октябрьская 5(д/с)	51	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 707
тк 37-07	ж/д Ленина 13б	6	150	Подземная канальная	ППУ	2037	950
Техподполье Ленина 13б	Техподполье Ленина 13б	43	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 805
ж/д Ленина 13б	- ж/д Уфимская 64	33	100	Подземная канальная	ППУ	2037	4 393
Техподполье Уфимская 64	Техподполье Уфимская 64	84	100	Подземная канальная	ППУ	2037	11 182
ж/д Уфимская 64 -	ж/д Уфимская 62	24	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 195
Техподполье Уфимская 62	Техподполье Уфимская 62	42	80	Подземная канальная	ППУ	2037	5 523
ж/д Уфимская 62	ж/д Уфимская 66	18	80	Подземная канальная	ППУ	2037	2 367
Техподполье Уфимская 66	Техподполье Уфимская 66	42	80	Подземная канальная	ППУ	2037	5 523
ж/д Уфимская 66	ж/д Октябрьская 3	22	70	Подземная канальная	ППУ	2035	2 339
Техподполье Октябрьская 3	Техподполье Октябрьская 3	32	70	Подземная канальная	ППУ	2037	3 680
тк 715	- тк 42-04	20	200	Подземная канальная	ППУ	2034	3 408
тк42-04	банк Уралсив Ленина24а	42	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 311
тк 42-04	тк 42-05	55	150	Подземная канальная	ППУ	2034	7 738
тк-42-05-	Ленина24	87	150	Подземная канальная	ППУ	2036	13 239
Ленина24-	АКТАУ Ленина 24б	15	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 186
Ленина24-	АКТАУ Ленина 24а	42	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 311
тк 42-05	вр Ленина 36	40	100	Подземная канальная	ППУ	2034	4 734
вр.Ленина 36 -	Ленина 36	9	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 052
Техподполье Ленина 36	Техподполье Ленина 36	45	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 554
вр.Ленина 36 -	Ленина 34	73	100	Подземная канальная	ППУ	2034	8 639

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Ленина 34	Техподполье Ленина 34	45	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 554
Ленина 34 -	Ленина 32	76	80	Подземная канальная	ППУ	2024	6 002
Ленина34-	Ленина38а,Аврора т.а	44	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 478
Ленина38а,Аврора т.а-	Аврора	35	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 766
тк 42-05 -	вр.Ленина 38	50	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	8 229
вр.Ленина 38 -	Ленина 38	10	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 384
Техподполье Ленина 38	Техподполье Ленина 38	42	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 358
вр.Ленина 38 -	вр. Ленин 40	100	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	16 459
вр.Ленина 40 -	Ленина 40	10	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 384
Техподполье Ленина 40	Техподполье Ленина 40	30	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 399
вр.Ленина 40 -	вр.Б.Космонавтов13	74	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	12 180
вр.Б.Космонав.13-	Б.Космонавт.13	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 094
Техподполье Б.Космонавтов 13 О	Техподполье Б.Космонавтов 13 О	6	50	Подземная канальная	ППУ	2024	296
вр.Б.Космонав.13	ТК 42-06	79	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	13 003
ТК 42-06 -	Б.Космонавтов 13	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 094
Техподполье Б.Космонавтов 13	Техподполье Б.Космонавтов 13	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Б.Космонавтов 13 м	Техподполье Б.Космонавтов 13 м	6	50	Подземная канальная	ППУ	2024	296
тк 42-06	тк 42-07	47	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 507
тк42-07	игровой клуб	121	70	Подземная канальная	ППУ	2024	8 358
тк 42-07	тк 42-08	50	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 922
тк 42-08 -	Б.Космонавтов 15	35	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	4 846
тк 42-08 -	вр.Б.Космонавтов 17	61	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	8 445
вр.Б.Комсона. 17	Б.Космонавт.17	11	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 504
вр.Б.Комсона. 17-	Б.Космонавт.19	91	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	12 446
ТК 715	тк 41-05	76	150	Подземная канальная	ППУ	2026	7 813
тк41-05	тк41-07	43	150	Подземная канальная	ППУ	2027	4 597
тк 41-07	тк 41-12	47	150	Подземная канальная	ППУ	2024	4 467
тк41-12	Ленина 19	10	150	Подземная канальная	ППУ	2024	950
Техподполье Ленина 19	Техподполье Ленина 19	101	150	Подземная канальная	ППУ	2026	10 383

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Ленина 19	тк 41-06	38	150	Подземная канальная	ППУ	2027	4 063
тк 41-06	ж/д Ленина 17/16	49	80	Подземная канальная	ППУ	2038	6 702
Техподполье Ленина 17/16	Техподполье Ленина 17/16	37	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 827
тк 41-07	ж/д Октябрьская 14	25	150	Подземная канальная	ППУ	2038	4 115
Техподполье ж/д Октябрьская 14	Техподполье ж/д Октябрьская 14	69	150	Подземная канальная	ППУ	2026	7 093
ж/д Октябрьская 14	– тк 41-03	38	150	Подземная канальная	ППУ	2033	5 141
Тк 41-07	ж/д Ленина 21	17	100	Подземная канальная	ППУ	2027	1 529
Техподполье Ленина 21	Техподполье Ленина 21	57	100	Подземная канальная	ППУ	2027	5 126
ж/д Ленина 21 –	тк 41-11	16	100	Подземная канальная	ППУ	2038	2 215
тк 41-11	ж/д Ленина 23а	58	100	Подземная канальная	ППУ	2038	8 030
Техподполье Ленина 23а	Техподполье Ленина 23а	88	80	Подземная канальная	ППУ	2038	12 035
Ленина 23а -	Космонавтов 5а	14	50	Подземная канальная	ППУ	2024	691
Техподполье Б.Космонавтов 5а	Техподполье Б.Космонавтов 5а	30	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 481
тк 41-05-	вр.Ленина 23	57	150	Подземная канальная	ППУ	2038	9 382
вр.Ленина 23 –	Ленина 23	9	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 231
вр.Ленина 23-	тк41-08	72	150	Подземная канальная	ППУ	2038	11 850
тк 41-08	ж/д Ленина 23б	60	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 739
тк41-08-	вр.Ленина 25/9	52	100	Подземная канальная	ППУ	2040	7 199
вр.Ленина 25/9	– ж/д Ленина 25/9	13	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 778
Техподполье Ленина 25/9	Техподполье Ленина 25/9	34	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 685
Техподполье Ленина 25/9 магаз	Техподполье Ленина 25/9 магаз	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
Техподполье Ленина 25/9 Чарод	Техподполье Ленина 25/9 Чарод	24	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 185
вр.Ленина25/9-	Б.Космонавтов 7	75	100	Подземная канальная	ППУ	2040	10 384
Техподполье ж/д Б.Космонавтов	Техподполье ж/д Б.Космонавтов	84	80	Подземная канальная	ППУ	2040	11 488
ж/д Б.Космонавтов 7	ж/д Б.Космонавтов 5	25	80	Подземная канальная	ППУ	2040	3 419
Техподполье Б.Космонавтов 5	Техподполье Б.Космонавтов 5	49	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 870
ж/д Б.Космонавтов 3	ж/д Б.Космонавтов 5	37	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 922
Техподполье Б.Космонавтов 3	Техподполье Б.Космонавтов 3	43	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 673
ТК 720 -	Ленина 48	151	200	Подземная канальная	ППУ	2037	28 945
Ленина 48	тк 50-02	23	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 839
тк 50-02 -	Ленина 52	12	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 038
Техподполье Ленина 52	Техподполье Ленина 52	131	100	Подземная канальная	ППУ	2026	11 328
Ленина 52 -	Калинина19/54	21	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 816
Техподполье Калинина 19/54	Техподполье Калинина 19/54	68	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 880
Техподполье Калинина 19/54Цент	Техподполье Калинина 19/54Цент	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
Техподполье Ленина 48-т.а	Техподполье Ленина 48-т.а	68	200	Подземная канальная	ППУ	2026	8 467
Техподполье Ленина 48т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 48т.а-ЭУ	52	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 497
Техподполье Ленина 48-Ленина50	Техподполье Ленина 48-Ленина50	82	50	Подземная канальная	ППУ	2031	5 327
Ленина 48	тк 50-03	24	200	Подземная канальная	ППУ	2027	3 108
тк 50-03	вр1	53	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 388
вр1	Калинина 21	10	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 331

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Калинина 21	Техподполье Калинина 21	60	100	Подземная канальная	ППУ	2027	5 396
вр1	вр Калинина 23	54	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 546
вр Калинина 23	- Калинина 23	6	100	Подземная канальная	ППУ	2037	799
Техподполье Калинина 23	Техподполье Калинина 23	116	100	Подземная канальная	ППУ	2027	10 432
вр Калинина 23	- тк 50-06	97	150	Подземная канальная	ППУ	2037	15 351
тк50-06-	Калинина29(д/с)	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
тк 50-06	тк 50-39	8	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 065
тк50-39	Калинина33	35	100	Подземная канальная	ППУ	2037	4 659
Техподполье Калинина 33-т.а	Техподполье Калинина 33-т.а	56	100	Подземная канальная	ППУ	2040	7 753
Техподполье Калинина 33т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 33т.а-ЭУ	6	70	Подземная канальная	ППУ	2026	448
Техподполье Калинина 33	Техподполье Калинина 33	34	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 679
тк 50-39 -	Калинина 27	69	100	Подземная канальная	ППУ	2035	8 493
Техподполье Калинина 27	Техподполье Калинина 27	28	80	Подземная канальная	ППУ	2035	3 404
Калинина 27 -	тк 50-22	40	80	Подземная канальная	ППУ	2034	4 676
тк 50-22 -	Калинина 25	38	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 001
тк 50-22 -	Калинина 39	64	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 117
тк 50-03 -	Ленина 46	21	150	Подземная канальная	ППУ	2027	2 245
Техподполье Ленина 46-т.а	Техподполье Ленина 46-т.а	75	150	Подземная канальная	ППУ	2026	7 710
Техподполье Ленина 46т.а-ЭУ1	Техподполье Ленина 46т.а-ЭУ1	30	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 241
Техподполье Ленина 46т.б-ЭУ2	Техподполье Ленина 46т.б-ЭУ2	7	80	Подземная канальная	ППУ	2026	598
Ленина 46 - тк	тк 50-31	40	80	Подземная канальная	ППУ	2038	5 471
тк 50-31 -	Ленина 46а	3	80	Подземная канальная	ППУ	2038	410
Техподполье Ленина 46а	Техподполье Ленина 46а	80	80	Подземная канальная	ППУ	2038	10 941
Ленина 46 -	Б.Космонавтов 16	34	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 232
Техподполье Б.Космонавтов 16-т	Техподполье Б.Космонавтов 16-т	112	150	Подземная канальная	ППУ	2026	11 514
Техподполье Б.Космонавтов 16т.	Техподполье Б.Космонавтов 16т.	20	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 729
Б.Космонавтов 16	Б.Космонавтов 16 - тк 50-05	12	150	Подземная канальная	ППУ	2024	1 141
тк 50-05 - Б.Космонавтов 18	Б.Космонавтов 18	15	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 297
Техподполье Б.Космонавтов 18	Техподполье Б.Космонавтов 18	66	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 707
тк 50-05 -	Б.Космонавтов 20	114	100	Подземная канальная	ППУ	2024	9 114
тк 50-05 -	Б.Космонавтов 14 Октябрь	131	100	Подземная канальная	ППУ	2026	11 328
тк 50-05	тк 50-36	43	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 718
тк50-05	к-т Октябрь	103	80	Подземная канальная	ППУ	2026	8 799
ТК 717	тк 51-11	197	150	Подземная канальная	ППУ	2036	29 978
тк 51-11	тк 51-10	87	150	Подземная канальная	ППУ	2034	12 240
тк 51-10	Б.Космонавтов 6	7	100	Подземная канальная	ППУ	2024	560
Техподполье Космонавтов 6	Техподполье Космонавтов 6	35	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 798
т.аТехподполье Космонавтов 6-Э	т.аТехподполье Космонавтов 6-Э	84	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 802
Космонавтов 6-	Космонавтов 4	53	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 237
Техподполье Космонавтов 4	Техподполье Космонавтов 4	35	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 798
т.аТехподполье Космонавтов 4-Э	т.аТехподполье Космонавтов 4-Э	78	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 388

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 51-10 -	Б.Космонавтов 8	31	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 141
Техподполье Космонавтов 8	Техподполье Космонавтов 8	35	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 418
т.аТехподполье Космонавтов 8-Э	т.аТехподполье Космонавтов 8-Э	34	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 679
тк 51-10	тк 51-12	134	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	18 552
тк 51-12 -	Уфимская 86д/с	42	80	Подземная канальная	ППУ	2038	5 744
т.аТехподполье Уфимская86	т.аТехподполье Уфимская86	23	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 135
тк 51-12 -	Уфимская 84а	19	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	2 599
Техподполье Уфимская 84а -т.а	Техподполье Уфимская 84а -т.а	35	80	Подземная канальная	ППУ	2034	4 092
Техподполье Уфимская 84а т.а-Э	Техподполье Уфимская 84а т.а-Э	53	50	Подземная канальная	ППУ	2034	3 873
тк 51-12 -	Уфимская 88	113	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	15 645
Техподполье Уфимская 88-т.а	Техподполье Уфимская 88-т.а	32	70	Подземная канальная	ППУ	2033	3 146
Техподполье Уфимская 88т.а-ЭУ	Техподполье Уфимская 88т.а-ЭУ	103	100	Подземная канальная	ППУ	2033	11 721
Уфимская 88-	Уфимская 84	32	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 734
Техподполье Уфимская 84	Техподполье Уфимская 84	56	80	Подземная канальная	ППУ	2033	6 295
т.аТехподполье Уфимская 84-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 84-ЭУ	14	50	Подземная канальная	ППУ	2033	984
тк 51-11	тк 51-16	124	100	Подземная канальная	ППУ	2034	14 675
тк 51-16 -	Уфимская 80	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Уфимская 80	Техподполье Уфимская 80	10	50	Подземная канальная	ППУ	2033	703
тк 51-16 -	Уфимская 82	78	80	Подземная канальная	ППУ	2034	9 119
Техподполье Уфимская 82	Техподполье Уфимская 82	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
ТК 718 -	Ленина 27/10	12	150	Подземная канальная	ППУ	2036	1 826
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	16	150	Подземная канальная	ППУ	2036	2 435
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	18	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 423
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	16	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 023
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	35	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 766
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	40	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 162
Ленина 27/10-	тк 51-18	5	150	Подземная канальная	ППУ	2036	761
тк51-18	Ленина 27/10(1ввод)	13	100	Подземная канальная	ППУ	2027	1 169
тк 51-18 -	Ленина 27/10(2ввод)	49	150	Подземная канальная	ППУ	2033	6 629
Техподполье Ленина 27/10(1элев	Техподполье Ленина 27/10(1элев	14	150	Подземная канальная	ППУ	2024	1 331
ТК 720	тк 51-15	131	100	Подземная канальная	ППУ	2031	13 782
тк 51-15 -	Ленина 27стомотология	32	70	Подземная канальная	ППУ	2031	2 909
Техподполье Ленина 27стомотоло	Техподполье Ленина 27стомотоло	10	50	Подземная канальная	ППУ	2031	650
тк 51-15 -	Ленина 29	69	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 967
Техподполье Ленина 29-т.а	Техподполье Ленина 29-т.а	12	100	Подземная канальная	ППУ	2024	959
Техподполье Ленина 29т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 29т.а-ЭУ	53	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 186
Ленина 29-	Ленина 27а	23	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 817
Техподполье Ленина 27а	Техподполье Ленина 27а	59	80	Подземная канальная	ППУ	2036	7 460
ТК 722	вр.1	32	200	Подземная беска-	ППУ	2034	5 453

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
вр.1	тк 51-01	75	200	Подземная бесканальная	ППУ	2034	12 781
тк 51-01 -	Ленина 33	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Ленина 33	Техподполье Ленина 33	53	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 186
Ленина 33-	Ленина 35	46	80	Подземная канальная	ППУ	2039	6 291
Техподполье Ленина 35	Техподполье Ленина 35	18	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 422
тк51-01-	Калинина 11	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Калинина 11-т.а	Техподполье Калинина 11-т.а	64	80	Подземная канальная	ППУ	2031	6 652
Техподполье Калинина 11т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 11т.а-ЭУ	74	50	Подземная канальная	ППУ	2031	4 808
Калинина 11-	Калинина 11а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2024	296
Техподполье Калинина 11а	Техподполье Калинина 11а	16	50	Подземная канальная	ППУ	2024	790
тк 51-01	тк 51-03	125	200	Подземная бесканальная	ППУ	2024	14 390
тк 51-03 -	Ленина31	123	100	Подземная канальная	ППУ	2024	9 834
Техподполье Ленина31	Техподполье Ленина31	16	50	Подземная канальная	ППУ	2024	790
тк51-03-	Калинина9	16	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 894
Техподполье Калинина 9	Техподполье Калинина 9	48	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 838
т.аТехподполье Калинина 9-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 9-ЭУ	15	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 036
тк 51-03	тк 51-04	89	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	12 522
тк 51-04 -	Калинина 5	12	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 420
Техподполье Калинина 5	Техподполье Калинина 5	48	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 151
т.аТехподполье Калинина 5-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 5-ЭУ	16	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 367
тк 51-04	тк 51-05	85	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	11 959
тк 51-05 -	Уфимская 96	76	70	Подземная бесканальная	ППУ	2034	7 771
т.аТехподполье Уфимская96	т.аТехподполье Уфимская96	6	50	Подземная канальная	ППУ	2026	320
Уфимская96-	Калинина3	72	70	Подземная канальная	ППУ	2034	7 362
тк 51-05	тк 51-06	44	150	Подземная бесканальная	ППУ	2034	6 190
тк 51-06	тк 51-17	68	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	8 048
тк 51-17	Уфимская 90	69	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	8 166
Техподполье Уфимская90	Техподполье Уфимская90	26	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 942
тк 51-17 -	Уфимская 88а	100	80	Подземная канальная	ППУ	2024	7 898
Техподполье Уфимская 88а	Техподполье Уфимская 88а	56	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 423
тк 51-06	тк 51-07	62	100	Подземная бесканальная	ППУ	2034	7 337
тк51-06	Уфимская94/1 магазин	11	50	Подземная канальная	ППУ	2034	804
тк 51-07	Уфимская 92	45	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 326

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Уфимская 92	Техподполье Уфимская 92	51	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 077
тк 51-07	тк 51-14	56	80	Подземная канальная	ППУ	2034	6 547
тк51-14-	Уфимская 94/1	10	80	Подземная канальная	ППУ	2034	1 169
Техподполье Уфимская 94/1	Техподполье Уфимская 94/1	26	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 053
тк51-14-	Уфимская 1а	40	100	Подземная канальная	ППУ	2036	5 120
вр.1	Ленина 37	6	100	Подземная канальная	ППУ	2024	480
Техподполье Ленина37-т.а	Техподполье Ленина37-т.а	151	100	Подземная канальная	ППУ	2026	13 058
Техподполье Ленина37т.а-ЭУ	Техподполье Ленина37т.а-ЭУ	21	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 794
Ленина37-	Калинина 13/39	24	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 895
Техподполье Калинина 13/39	Техподполье Калинина 13/39	111	80	Подземная канальная	ППУ	2024	8 767
Калинина 13/39	- Калинина 7	23	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 817
Техподполье Калинина 7	Техподполье Калинина 7	68	80	Подземная канальная	ППУ	2026	5 809
ТК 727	тк 52-14	38	200	Подземная канальная	ППУ	2032	5 987
Техподполье Ленина 47 магазин	Техподполье Ленина 47 магазин	5	50	Подземная канальная	ППУ	2032	338
тк 52-14	тк 52-01	26	200	Подземная канальная	ППУ	2032	4 096
тк 52-01 -	Ленина 45	40	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 203
Техподполье Ленина 45	Техподполье Ленина 45	127	150	Подземная канальная	ППУ	2039	20 903
Ленина 43 -	Ленина 45	57	150	Подземная канальная	ППУ	2025	5 634
Техподполье Ленина 43	Техподполье Ленина 43	69	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 821
Ленина 45	тк 52-13	5	80	Подземная канальная	ППУ	2032	540
тк 52-13 -	Уфимская 102а	80	80	Подземная канальная	ППУ	2032	8 647
Ленина 45	тк 52-16	63	100	Подземная канальная	ППУ	2032	6 893
тк 52-16 -	Ленина 49	34	100	Подземная канальная	ППУ	2032	3 720
Техподполье Ленина 49	Техподполье Ленина 49	80	100	Подземная канальная	ППУ	2025	6 652
тк 52-16 -	Ленина 49а	25	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 735
техподполье Легина 49а	техподполье Легина 49а	26	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 136
Ленина 43-	тк 52-02	140	150	Подземная канальная	ППУ	2025	13 839
тк 52-02 -	д/ясли	42	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 450
тк 52-02	тк 52-06	34	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 361
тк 52-06 -	Калинина 6	10	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 039
Техподполье Калинина 6	Техподполье Калинина 6	59	80	Подземная канальная	ППУ	2031	6 132
тк 52-06	в1	81	150	Подземная канальная	ППУ	2032	10 536
в1	Калинина 4	11	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 189
Техподполье Калинина 4	Техподполье Калинина 4	59	80	Подземная канальная	ППУ	2032	6 377
в1	тк 52-07	63	150	Подземная канальная	ППУ	2032	8 195
ТК52-07-	Уфимская 98	9	80	Подземная канальная	ППУ	2032	973
Техподполье Уфимская 98	Техподполье Уфимская 98	61	80	Подземная канальная	ППУ	2032	6 593
тк 52-07 -	Уфимская 100	7	100	Подземная канальная	ППУ	2032	766
Техподполье Уфимская 100	Техподполье Уфимская 100	122	100	Подземная канальная	ППУ	2032	13 349
Уфимская 100 -	ТК52-10	7	80	Подземная канальная	ППУ	2032	757
ТК52-10-	Уфмская 104	22	70	Подземная канальная	ППУ	2032	2 080

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Уфимская 104	Техподполье Уфимская 104	15	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 078
Уфимская 100-	Уфимская 102	47	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 143
Техподполье Уфимская 102	Техподполье Уфимская 102	70	80	Подземная канальная	ППУ	2032	7 566
тк 52-01 -	Ленина 41	11	100	Подземная канальная	ППУ	2025	915
Техподполье Ленина 41	Техподполье Ленина 41	125	100	Подземная канальная	ППУ	2025	10 394
Ленина 41-	Калинина10	24	100	Подземная канальная	ППУ	2027	2 158
Техподполье Калинина 10-т.а	Техподполье Калинина 10-т.а	158	80	Подземная канальная	ППУ	2027	14 037
т.аТехподполье Калинина 10-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 10-ЭУ	75	50	Подземная канальная	ППУ	2027	4 165
Калинина 10-	Калинина 9	15	50	Подземная канальная	ППУ	2027	833
ТК 730	тк 52-03	40	200	Подземная канальная	ППУ	2036	7 373
тк 52-03	тк 52-05	53	100	Подземная канальная	ППУ	2033	6 031
тк 52-05 -	Ленина 53	19	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 136
тк 52-05 -	Ленина 51	55	80	Подземная канальная	ППУ	2033	6 183
тк 52-03	тк 52-04	42	200	Подземная канальная	ППУ	2030	6 118
тк 52-04 -	Б.С.Юлаева 5а	102	70	Подземная канальная	ППУ	2032	9 642
тк 52-04 -	Ленина 57	12	200	Подземная канальная	ППУ	2033	1 966
Техподполье Ленина 57-т.а	Техподполье Ленина 57-т.а	105	200	Подземная канальная	ППУ	2034	17 893
т.аТехподполье Ленина 57-ЭУ	т.аТехподполье Ленина 57-ЭУ	45	150	Подземная канальная	ППУ	2026	4 626
в4	тк 52-08	29	80	Подземная канальная	ППУ	2032	3 135
тк 52-08 -	Ленина 55	70	80	Подземная канальная	ППУ	2032	7 566
Ленина 57 -	Ленина 63	28	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 642
Техподполье 63	Техподполье 63	34	150	Подземная канальная	ППУ	2032	4 423
Ленина 63 -	Уфимская 114	45	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 853
Техподполье Уфимская 114-т.а	Техподполье Уфимская 114-т.а	24	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 122
т.аТехподполье Уфимская 114-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 114-ЭУ	49	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 361
Уфимская 114 -	Уфимская 112	52	150	Подземная канальная	ППУ	2032	6 764
Техподполье Уфимская 112	Техподполье Уфимская 112	37	150	Подземная канальная	ППУ	2032	4 813
Уфимская 112 -	тк 52-09	24	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 122
тк 52-09 -	Уфимская 112а	75	80	Подземная канальная	ППУ	2032	8 107
Техподполье Уфимская 112а	Техподполье Уфимская 112а	91	80	Подземная канальная	ППУ	2032	9 836
тк 52-09 -	Уфимская 110	29	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 772
Техподполье Уфимская 110-т.а	Техподполье Уфимская 110-т.а	49	80	Подземная канальная	ППУ	2032	5 296
т.аТехподполье Уфимская 110-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 110-ЭУ	26	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 845
Уфимская 110 -	Уфимская 108	16	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 751
Техподполье Уфимская 108	Техподполье Уфимская 108	124	100	Подземная канальная	ППУ	2032	13 568
Уфимская 108 -	тк 52-11	21	80	Подземная канальная	ППУ	2032	2 270
тк 52-11 -	Уфимская 106	91	80	Подземная канальная	ППУ	2032	9 836
тк 52-04 -	Ленина 59	14	150	Подземная канальная	ППУ	2032	1 821
Техподполье 59	Техподполье 59	134	150	Подземная канальная	ППУ	2032	17 430
Ленина 59 -	Б.С.Юлаева 5	45	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 924
Техподполье Б.С.Юлаева 5	Техподполье Б.С.Юлаева 5	122	100	Подземная канальная	ППУ	2032	13 349

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Б.С.Юлаева 5 -	Б.С.Юлаева 3	22	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 407
Техподполье Б.С.Юлаева 3-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 3-т.а	144	100	Подземная канальная	ППУ	2032	15 756
Техподполье Б.С.Юлаева 3т.а-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 3т.а-ЭУ	8	70	Подземная канальная	ППУ	2032	756
Б.С.Юлаева 3 -	тк 52-12	39	70	Подземная канальная	ППУ	2032	3 687
тк 52-12	ГРП	22	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 486
Б.С.Юлаева 3 -	Уфимская 116/1	54	70	Подземная канальная	ППУ	2032	5 105
ТК 726 -	Ленина 56/14т.а	75	200	Подземная канальная	ППУ	2029	10 505
Ленина 56/14-	Ленина56/14	35	200	Подземная канальная	ППУ	2036	6 451
Техподполье Ленина56/ 14-т.а	Техподполье Ленина56/ 14-т.а	81	150	Подземная канальная	ППУ	2026	8 327
Техподполье Ленина56/ 14т.а-т.	Техподполье Ленина56/ 14т.а-т.	37	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 161
т.б тех.под.Ленина56/14-ЭУ	т.б тех.под.Ленина56/14-ЭУ	89	70	Подземная канальная	ППУ	2026	6 649
Ленина56/14 -	тк 53-01	82	150	Подземная канальная	ППУ	2036	12 478
тк 53-01 -	Ленина 58	10	80	Подземная канальная	ППУ	2036	1 264
Техподполье Ленина 58	Техподполье Ленина 58	49	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 870
тк 53-01 -	Ленина 62	55	100	Подземная канальная	ППУ	2036	7 040
Техподполье Ленина 62-т.а	Техподполье Ленина 62-т.а	84	100	Подземная канальная	ППУ	2034	9 941
т.а Техподполье Ленина 62-т.б	т.а Техподполье Ленина 62-т.б	73	80	Подземная канальная	ППУ	2034	8 534
т.б Техподполье Ленина 62-ЭУ	т.б Техподполье Ленина 62-ЭУ	38	70	Подземная канальная	ППУ	2034	3 885
Ленина 62 -	Ленина 62а	23	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 135
Техподполье Ленина 62а	Техподполье Ленина 62а	53	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 617
Ленина 62 -	тк53-10	15	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 534
тк 53-10 -	Ленина 60	69	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 766
Ленина56/14-	Калинина16	49	150	Подземная канальная	ППУ	2034	6 894
Техподполье Калинина 16-т.а	Техподполье Калинина 16-т.а	12	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 234
т.а Техподполье Калинина 16-т.	т.а Техподполье Калинина 16-т.	30	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 594
т.б Техподполье Калинина 16-ЭУ	т.б Техподполье Калинина 16-ЭУ	91	80	Подземная канальная	ППУ	2026	7 774
Калинина 16 -	Калинина 18	44	150	Подземная канальная	ППУ	2034	6 190
Техподполье Калинина 18-т.а	Техподполье Калинина 18-т.а	13	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 336
т.аТехподполье Калинина 18-т.б	т.аТехподполье Калинина 18-т.б	20	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 729
т.бТехподполье Калинина 18-тЭУ	т.бТехподполье Калинина 18-тЭУ	98	80	Подземная канальная	ППУ	2026	8 372
Калинина 18 -	Калинина 22	46	150	Подземная канальная	ППУ	2034	6 472
Техподполье Калинина 22-т.а	Техподполье Калинина 22-т.а	74	150	Подземная канальная	ППУ	2034	10 411
т.а Техподполье Калинина 22-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 22-ЭУ	8	80	Подземная канальная	ППУ	2034	935
Калинина 22 -	Калинина 20	32	150	Подземная канальная	ППУ	2034	4 502
Техподполье Калинина 20-т.а	Техподполье Калинина 20-т.а	92	150	Подземная канальная	ППУ	2034	12 944
т.а Техподполье Калинина 20-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 20-ЭУ	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
Калинина 20 -	хозблок	13	50	Подземная канальная	ППУ	2024	642
Калинина 20-	тк53-03	6	150	Подземная канальная	ППУ	2039	988
тк 53-03 -	Калинина 26	30	100	Подземная канальная	ППУ	2034	3 550
Техподполье Калинина 26-т.а	Техподполье Калинина 26-т.а	133	100	Подземная канальная	ППУ	2024	10 633
т.а Техподполье Калинина 26-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 26-ЭУ	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Калинина 26 -	тк 53-24	25	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 959
тк 53-24 -	Калинина 26а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 367
Калинина 26 -	Калинина 24	27	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 159
Техподполье Калинина 24-т.а	Техподполье Калинина 24-т.а	48	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 681
т.аТехподполье Калинина 24-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 24-ЭУ	129	80	Подземная канальная	ППУ	2034	15 081
тк53-03	вр Ленина 64	73	100	Подземная канальная	ППУ	2030	7 385
Техподполье Ленина 64	Техподполье Ленина 64	34	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 348
вр.1	тк53-26	134	100	Подземная канальная	ППУ	2031	14 098
тк 53-26	Баня-2	21	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 816
тк53-26 -	Калинина 28	77	100	Подземная канальная	ППУ	2032	8 425
ТК 730 -	Ленина 78	100	200	Подземная канальная	ППУ	2031	15 149
Техподполье Ленина 78-т.а	Техподполье Ленина 78-т.а	164	150	Подземная канальная	ППУ	2037	25 954
т.аТехподполье Ленина 78-т.б	т.аТехподполье Ленина 78-т.б	24	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 195
т.бТехподполье Ленина 78-ЭУ	т.бТехподполье Ленина 78-ЭУ	37	70	Подземная канальная	ППУ	2037	4 255
Ленина 78 -	Ленина 58а	67	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 628
Ленина 78 -	Ленина 72	28	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 239
Техподполье Ленина 72-т.а	Техподполье Ленина 72-т.а	95	100	Подземная канальная	ППУ	2024	7 595
т.аТехподполье Ленина 72-ЭУ	т.аТехподполье Ленина 72-ЭУ	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Ленина 72 -	Ленина 76	38	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 876
Ленина 72 -	Ленина 74	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Техподполье Ленина 74	Техподполье Ленина 74	103	80	Подземная канальная	ППУ	2024	8 135
Ленина 74	тк 53-23	13	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 027
тк 53-23 -	Б.С.Юлаева 15	45	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 222
Техподполье Б.С.Юлаева 15	Техподполье Б.С.Юлаева 15	37	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 827
тк 53-23 -	Калинина 66	60	80	Подземная канальная	ППУ	2033	6 745
Техподполье Калинина 66	Техподполье Калинина 66	97	80	Подземная канальная	ППУ	2034	11 340
Ленина 78 -	Ленина 82	43	150	Подземная канальная	ППУ	2024	4 087
Техподполье Ленина 82-т.а	Техподполье Ленина 82-т.а	102	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 695
Техподполье Ленина 82т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 82т.а-ЭУ	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Ленина 82 -	Ленина 84-т.а	36	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 422
Ленина 82 -	Ленина 84т.а-ЭУ	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Техподполье Ленина 84-т.а	Техподполье Ленина 84-т.а	102	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 695
Техподполье Ленина 84т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 84т.а-ЭУ	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Ленина 84 -	Б.С.Юлаева 11	42	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 992
Техподполье Б.С.Юлаева 11-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 11-т.а	59	150	Подземная канальная	ППУ	2024	5 608
Техподполье Б.С.Юлаева 11т.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 11т.а-Э	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Б.С.Юлаева 11	Б.С.Юлаева13	37	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 517
Техподполье Б.С.Юлаева 13-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 13-т.а	105	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 980
Техподполье Б.С.Юлаева 13т.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 13т.а-Э	16	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 264
Б.С.Юлаева 13	тк 53-20	29	150	Подземная канальная	ППУ	2024	2 756
тк 53-20 -	Б.С.Юлаева 21а	115	100	Подземная канальная	ППУ	2027	10 342

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Б.С.Юлаева 21а	Техподполье Б.С.Юлаева 21а	60	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 739
тк 53-20 -	Б.С.Юлаева 17	24	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 658
Техподполье Б.С.Юлаева 17	Техподполье Б.С.Юлаева 17	117	70	Подземная канальная	ППУ	2036	12 939
Ленина 78 -	Ленина 80	26	150	Подземная канальная	ППУ	2024	2 471
Техподполье Ленина 80-т.а	Техподполье Ленина 80-т.а	101	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 600
Техподполье Ленина 80т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 80т.а-ЭУ	10	70	Подземная канальная	ППУ	2024	691
Ленина 80 -	Б.С.Юлаева 7	33	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 137
Техподполье Б.С.Юлаева 7-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 7-т.а	10	150	Подземная канальная	ППУ	2031	1 251
Техподполье Б.С.Юлаева 7т.а-т.	Техподполье Б.С.Юлаева 7т.а-т.	179	100	Подземная канальная	ППУ	2031	18 832
Техподполье Б.С.Юлаева 7т.б-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 7т.б-ЭУ	20	70	Подземная канальная	ППУ	2031	1 818
Б.С.Юлаева 7	тк 53-13	8	100	Подземная канальная	ППУ	2024	640
тк 53-13 -	Б.С.Юлаева 9	18	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 439
Техподполье Б.С.Юлаева 9-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 9-т.а	43	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 438
Техподполье Б.С.Юлаева 9т.а-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 9т.а-ЭУ	20	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 381
тк 53-13 -	Б.С.Юлаева 9а	91	70	Подземная канальная	ППУ	2024	6 286
нпс1	1201	75	600	Подземная канальная	МВ	2026	13 756
1201	1202	46	600	Подземная канальная	МВ	2026	8 437
1202	1204	59	600	Подземная канальная	МВ	2033	14 241
1204	1205	59	600	Подземная канальная	МВ	2033	14 241
1205	1206	62	600	Подземная канальная	МВ	2033	14 965
1213	1215	126	500	Подземная канальная	МВ	2034	30 693
1215	1216	122	500	Подземная канальная	МВ	2034	29 719
1216	1217	134	500	Подземная канальная	МВ	2034	32 642
1217	1217а	96	500	Подземная канальная	МВ	2034	23 385
1217а	1218	76	500	Подземная канальная	МВ	2035	19 254
1218	1219	65	500	Подземная канальная	МВ	2040	18 523
1219	1220	129	500	Подземная канальная	МВ	2040	36 761
1220	1221	130	500	Подземная канальная	МВ	2026	23 139
1221	1223	290	500	Подземная канальная	МВ	2040	82 642
1223	1224	146	500	Подземная бесканальная	ППУ	2037	60 142
1224	1225	57	500	Подземная канальная	МВ	2038	16 243
1225	1226	92	500	Подземная канальная	МВ	2038	26 217
1228	1229	220	500	Подземная канальная	МВ	2027	40 725
1229	1230	135	500	Подземная канальная	МВ	2027	24 990
1230	1231	165	500	Подземная канальная	МВ	2027	30 544
1231	1232	145	500	Подземная канальная	МВ	2027	26 841
1232	1233	140	500	Подземная канальная	МВ	2027	25 916
1233	1233а	160	500	Подземная канальная	МВ	2027	29 618
1233а	1234	64	500	Подземная канальная	МВ	2027	11 847
1234	1235	44	500	Подземная канальная	МВ	2032	9 910

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
1235	1236	195	500	Подземная канальная	МВ	2032	43 918
1239	1240	150	500	Подземная канальная	МВ	2027	27 767
1240	1241	170	500	Подземная канальная	МВ	2027	31 469
1241	1241а	125	500	Подземная канальная	МВ	2040	35 622
1241а	1242	63	500	Подземная канальная	МВ	2027	11 662
1242	1243	69	500	Подземная канальная	МВ	2027	12 773
1243	1244	165	500	Подземная канальная	МВ	2027	30 544
1244	1245	145	500	Подземная канальная	МВ	2027	26 841
1245	1246	160	500	Подземная канальная	МВ	2027	29 618
1241а	12101	152	400	Подземная канальная	МВ	2038	31 648
12101	12102	115	400	Подземная канальная	МВ	2034	20 467
12102	12103	60	400	Подземная канальная	МВ	2034	10 679
12103	12104	60	400	Подземная канальная	МВ	2035	11 106
12104	12105	58	400	Подземная канальная	МВ	2035	10 736
12105	12106	56	400	Подземная канальная	МВ	2035	10 365
12106	12107	50	400	Подземная канальная	МВ	2035	9 255
12107	12108	90	400	Подземная канальная	МВ	2036	17 325
12108	12109	220	300	Подземная канальная	ППУ	2036	67 685
тк1-06	Гафури 46	32	80	Подземная канальная	ППУ	2038	4 377
тк1-06-	Северная10/48	25	50	Подземная канальная	ППУ	2038	2 137
тк 1-06	Северная12вр1	58	150	Подземная канальная	ППУ	2039	9 546
Северная12вр1	Северная12	38	50	Подземная канальная	ППУ	2039	3 249
вр1	вр2	22	150	Подземная канальная	ППУ	2039	3 621
вр2	тк1-11	36	150	Подземная канальная	ППУ	2039	5 925
тк1-11	тк1-04	50	150	Подземная канальная	ППУ	2039	8 229
тк 1-04	тк 1-18	334	100	Подземная канальная	ППУ	2039	46 242
вр2	И-02	42	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 992
тк И-02	ГЭУ -1	102	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 695
тк1-18	ГЭУ№3	58	50	Надземная	ППУ	2024	1 477
тк И-02	ГЭУ №2	20	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 381
Северная 15	склад Гималетдинов	70	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 456
И-02	ТП	119	50	Подземная канальная	ППУ	2024	5 875
ГЭУ-1	тк И-03	151	80	Подземная канальная	ППУ	2040	20 652
вр.Заводская 1	Заводская1	24	50	Подземная канальная	ППУ	2040	2 052
вр-Заводская 2	Заводская 2	12	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 026
врЗаводская 3	Заводская 3	8	50	Подземная канальная	ППУ	2040	684
вр.Заводская 4	Заводская 4	12	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 026
вр.Заводская 5	Заводская 5	8	50	Подземная канальная	ППУ	2040	684
вр.Заводская 6	Заводская 6	12	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 026
ГЭУ №3	тк И-03	115	50	Подземная канальная	ППУ	2040	9 832
вр.Заводская 11	Заводская 11	8	50	Подземная канальная	ППУ	2040	684

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Заводская 12	Заводская 12	12	50	Подземная канальная	ППУ	2040	1 026
вр.Заводская 9	Заводская 9	8	50	Подземная канальная	ППУ	2040	684
врЗаводская 10	Заводская 10	10	50	Подземная канальная	ППУ	2040	855
врЗападная 7	Заводская 7	8	50	Подземная канальная	ППУ	2040	684
вр.Заводская 8	Заводская 8	10	50	Подземная канальная	ППУ	2040	855
ГЭУ №2	врСеверная13т.а	160	70	Надземная	ППУ	2024	5 703
вр.Северная13т.а-	вр.Северная13	64	50	Надземная	ППУ	2024	1 629
вр.Северная13-	Северная13	28	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 382
вр.Северная 3	Северная 3	12	50	Надземная	ППУ	2024	306
вр.Северная 5	Северная 5	11	50	Надземная	ППУ	2024	280
врСеверная 7	Северная 7	10	50	Надземная	ППУ	2024	255
врСеверная 9	Северная 9	11	50	Надземная	ППУ	2024	280
врСеверная 11	Северная 11	12	50	Надземная	ППУ	2024	306
Техподполье Северная 30	Техподполье Северная 30	150	100	Подземная канальная	ППУ	2034	17 752
Б.Космон.48-	"Домино"	113	50	Подземная канальная	ППУ	2036	8 932
Техподполье Губкина 4/50	Техподполье Губкина 4/50	45	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 742
Техподполье ж/д Губкина б	Техподполье ж/д Губкина б	18	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 478
Тк 48а-12	тк 48а-32	45	200	Подземная канальная	ППУ	2025	5 388
Тк 48а-12	ж/д Губкина 15а	24	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 996
Техподполье 30 лет Победы 15а	Техподполье 30 лет Победы 15а	50	70	Подземная канальная	ППУ	2025	3 592
Тк 48а-32	тк 48а-33	9	100	Подземная канальная	ППУ	2025	748
Тк 48а-33	ж/д 30 лет Победы 12а (Ш-ла №2	174	100	Подземная канальная	ППУ	2027	15 648
Тк 48а-33	ж/д 30 лет Победы 13а	34	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 827
Техподполье 30 лет Победы 13а	Техподполье 30 лет Победы 13а	30	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 464
Тк 48а-13	ж/д 30лет Победы 9	17	125	Подземная канальная	ППУ	2025	1 548
Техподполье 30лет Победы 9-т.а	Техподполье 30лет Победы 9-т.а	87	100	Подземная канальная	ППУ	2033	9 900
Техподполье 30лет Победы 9т.а-	Техподполье 30лет Победы 9т.а-	5	80	Подземная канальная	ППУ	2033	562
Техподполье 30лет Победы 9т.б-	Техподполье 30лет Победы 9т.б-	5	80	Подземная канальная	ППУ	2033	562
Техподполье 30 лет Победы 11	Техподполье 30 лет Победы 11	119	150	Подземная канальная	ППУ	2033	16 098
Техподполье 30 лет Победы 11т.	Техподполье 30 лет Победы 11т.	20	100	Подземная канальная	ППУ	2033	2 276
ж/д 30 лет Победы 11	тк 48а-08	5	150	Подземная канальная	ППУ	2035	732
Тк 48а-08	тк 48а-28	111	150	Подземная канальная	ППУ	2034	15 617
Тк 48а-28	тк 48а-10	67	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 623
ТК 1239	В1	111	150	Подземная канальная	ППУ	2030	13 349
В1	тк 48а- 26	64	150	Подземная канальная	ППУ	2036	9 739
Тк 48а-26	ж/д Губкина 10а	37	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 039
Тк 48а-26	ж/д Губкина 8а	12	100	Подземная канальная	ППУ	2025	998
Техподполье Губкина 8а	Техподполье Губкина 8а	22	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 829
Тк 48а-26	ж/д Губкина 8	54	100	Подземная канальная	ППУ	2034	6 391
Техподполье ж/д Губкина 8	Техподполье ж/д Губкина 8	40	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 326
В1	тк 48а- 24	17	150	Подземная канальная	ППУ	2036	2 587

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 48а-24	ж/д Губкина 8Б	35	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 875
Тк 48а-24	ж/д Губкина 10	11	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 252
Техподполье Губкина 10	Техподполье Губкина 10	62	100	Подземная канальная	ППУ	2025	5 155
ТК6-03	ТК5-01	78	150	Подземная канальная	ППУ	2033	10 552
ТК5-01-	Первомайская 42	41	70	Подземная канальная	ППУ	2033	4 031
ТК5-01	школа 1т.а	5	150	Подземная канальная	ППУ	2033	676
школа№1 1т.	школа №1	85	100	Подземная канальная	ППУ	2033	9 673
Техподполье школа 1	Техподполье школа 1	26	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 923
ТК5-01	ТК5-05	49	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 508
ТК5-05-	Первомайская 44	28	80	Подземная канальная	ППУ	2033	3 148
техподполье Первомайск.44	техподполье Первомайск.44	15	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 686
ТК5-05	ТК5-06	88	80	Подземная канальная	ППУ	2033	9 892
ТК5-06-	Первомайская 46	17	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 671
тк5-06	ГРП	16	50	Подземная канальная	ППУ	2024	790
ТК1209	ТК5-04	76	150	Подземная канальная	ППУ	2033	10 281
ТК5-04	Гафури 9	13	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 461
техподполье Гафури 9	техподполье Гафури 9	10	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 124
ТК5-04	ТК5-03	88	150	Подземная канальная	ППУ	2033	11 905
ТК5-03	ТК5-02	18	150	Подземная канальная	ППУ	2033	2 435
тк5-02	Гафури 41 ППУ32	8	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 094
тк5-02-	Северная6	79	50	Подземная канальная	ППУ	2039	6 754
ТК5-02	эл.сети АБК,Модуль	207	100	Подземная канальная	ППУ	2039	28 659
тк 5-02	тк 1-06	46	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 571
ТК 1216	тк 59-12	49	200	Подземная канальная	ППУ	2035	8 684
Тк 59-12	ж/д Строителей 47/29	13	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 600
Техподполье Строителей 47/29	Техподполье Строителей 47/29	25	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 461
Тк 59-12	тк 59-02	57	200	Подземная канальная	ППУ	2034	9 713
Тк 59-02	тк 59-01	61	150	Подземная канальная	ППУ	2031	7 630
Тк 59-01	ж/д Северная 32	23	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 589
Тк 59-01	ж/д Северная 34	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
Техподполье Северная 32	Техподполье Северная 32	25	70	Подземная канальная	ППУ	2034	2 556
Техподполье Северная 32	Техподполье Северная 34	57	50	Подземная канальная	ППУ	2034	4 165
Тк 59-02	тк 59-07	153	70	Подземная канальная	ППУ	2033	15 042
Тк 59-07	ж/д Речная 32а	34	70	Подземная канальная	ППУ	2033	3 343
Техподполье Речная 32а	Техподполье Речная 32а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
Тк 59-02	тк 59-04	29	150	Подземная канальная	ППУ	2035	4 243
Тк 59-04	ж/д Речная 31	5	100	Подземная канальная	ППУ	2035	615
Техподполье Речная 31	Техподполье Речная 31	5	100	Подземная канальная	ППУ	2034	592
ж/д Речная 31 –	ж/д Речная 33/36	50	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 998
Техподполье Речная 33/36	Техподполье Речная 33/36	20	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 599
Тк 59-04	тк 59-08	117	150	Подземная канальная	ППУ	2035	17 119

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 59-08	ж/д Северная 41	16	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 279
Техподполье Северная 41	Техподполье Северная 41	27	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 159
Тк 59-08	тк 59-05	145	100	Подземная канальная	ППУ	2024	11 593
Тк 59-05-	Речная 39	30	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 481
Тк 59-05-	Речная 37	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
Тк 59-05	тк 59-03	97	80	Подземная канальная	ППУ	2035	11 794
Тк 59-03-	Речная 38	42	50	Подземная канальная	ППУ	2039	3 591
Тк 59-03	В1	29	80	Подземная канальная	ППУ	2039	3 966
Вр на ж/д Речная 36	ж/д Речная 36	19	50	Подземная канальная	ППУ	2024	938
Вр на ж/д Северная 43	ж/д Северная 43	13	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 111
Вр на ж/д Северная 43а	ж/д Северная 43а	34	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 679
Тк 59-08 –	гараж	233	100	Подземная канальная	ППУ	2030	23 571
Техподполье Гараж	Техподполье Гараж	13	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 039
Гараж	В2	55	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 397
В2	тк 59-10	23	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 589
В2	гараж	40	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 198
Техподполье Гараж	Техподполье Гараж	30	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 399
Гараж	В3	30	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 399
В3	Произв. корп. ПТС	39	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 118
В3	склад	70	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 597
ТК1217а	ОСТП АБК	4	150	Подземная канальная	ППУ	2024	380
ТехподпольеОСТП АБК	ТехподпольеОСТП АБК	244	100	Подземная канальная	ППУ	2024	19 508
ТехподпольеОСТП АБК-склад	ТехподпольеОСТП АБК-склад	192	80	Подземная канальная	ППУ	2024	15 164
склад	теплая стоянка	85	50	Подземная канальная	ППУ	2024	4 196
т.а	ТП	22	32	Подземная канальная	ППУ	2024	696
тк6-02-	Уфимская2	63	70	Подземная бесканальная	ППУ	2039	7 536
ТК 1216	тк60-01	64	150	Подземная канальная	ППУ	2033	8 658
Тк 1220	тк М-01	81	150	Подземная канальная	ППУ	2031	10 131
Тк 60-01	ж/д Строителей 52	63	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	8 064
тк М-01	тк 60-03	23	100	Подземная канальная	ППУ	2029	2 237
Техподполье Строителей 52-т.а	Техподполье Строителей 52-т.а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 560
Тк 60-03-	гараж,насосная	30	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 481
Техподполье Строителей 52т.а-Э	Техподполье Строителей 52т.а-Э	107	80	Подземная канальная	ППУ	2036	13 530
тк60-03	тк60-02	68	100	Подземная канальная	ППУ	2029	6 614
Тк 60-02	гараж	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
тк60-01	тк 60-04	35	150	Подземная канальная	ППУ	2033	4 735
Тк 60-02-	Монтажников 7(РГТИ)	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
Тк 60-04	тк60-05	62	150	Подземная канальная	ППУ	2026	6 374
тк60-02	УП-1	88	100	Подземная канальная	ППУ	2029	8 560

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк60-05	АБК	153	100	Подземная канальная	ППУ	2026	13 231
УП-1	1-В1	13	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 039
тк60-05-	учебный корпус	54	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 613
В1	ж/д Монтажников 3	6	80	Подземная канальная	ППУ	2024	474
тк60-06-	общежитие	66	50	Подземная канальная	ППУ	2026	3 524
Техподполье ж/д Монтажников 3	Техподполье ж/д Монтажников 3	23	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 817
тк60-04 -	Пугачева 16/50	51	100	Подземная канальная	ППУ	2036	6 528
В1	ж/д Монтажников 5	7	80	Подземная канальная	ППУ	2024	553
Техподполье Пугачева 16/50-т.а	Техподполье Пугачева 16/50-т.а	25	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 630
Техподполье Пугачева 16/50т.а	Техподполье Пугачева 16/50т.а	80	80	Подземная канальная	ППУ	2031	8 314
Техподполье ж/д Монтажников 5	Техподполье ж/д Монтажников 5	27	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 132
тк60-04	тк 60-08	139	100	Подземная канальная	ППУ	2035	17 108
тк60-08 -	Речная 26/1	37	100	Подземная канальная	ППУ	2035	4 554
Техподполье Речна 26/1	Техподполье Речна 26/1	91	100	Подземная канальная	ППУ	2026	7 869
Тк 60-08-	Баштелосбыт	119	100	Подземная канальная	ППУ	2026	10 290
ткМ-01	тк 61-01	75	150	Подземная канальная	ППУ	2031	9 381
тк 61-01	тк 61-08	61	150	Подземная канальная	ППУ	2031	7 630
тк 61-08	тк61-09	3	70	Подземная канальная	ППУ	2031	273
тк 61-09	Вр на ж/д Речная 20,22	45	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 090
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 68/22	ж/д Б.Хмельницкого 68/22	31	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 014
Техподполье Б.Хмельницкого 68/	Техподполье Б.Хмельницкого 68/	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
Вр на ж/д Речная 20	ж/д Речная 20	29	50	Подземная канальная	ППУ	2031	1 884
Техподполье Речная 20	Техподполье Речная 20	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
тк 61-08	Вр на ж/д Речная 19,21	62	100	Подземная канальная	ППУ	2033	7 055
Вр на ж/д Речная 19	ж/д Речная 19	27	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 897
Техподполье Речная 19	Техподполье Речная 19	7	50	Подземная канальная	ППУ	2033	492
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 66/21	ж/д Б.Хмельницкого 66/21	28	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 967
Техподполье Б.Хмельницкого 66/	Техподполье Б.Хмельницкого 66/	7	50	Подземная канальная	ППУ	2033	492
Вр на ж/д Речная 19,21-	Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64а	24	100	Подземная канальная	ППУ	2033	2 731
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64а	ж/д Б.Хмельницкого 64а	30	50	Подземная канальная	ППУ	2033	2 108
Техподполье Б.Хмельницкого 64а	Техподполье Б.Хмельницкого 64а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр ж/д Б.Хмельницкого 64а	Вр ж/д Б.Хмельницкого 64	8	80	Подземная канальная	ППУ	2033	899
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64	ж/д Б.Хмельницкого 64	12	50	Подземная канальная	ППУ	2033	843
Техподполье Б.Хмельницкого 64	Техподполье Б.Хмельницкого 64	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр ж/д Б.Хмельницкого 64	Вр ж/д Б.Хмельницкого 62а	37	80	Подземная канальная	ППУ	2033	4 159
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 62а	ж/д Б.Хмельницкого 62а	31	50	Подземная канальная	ППУ	2033	2 178
Техподполье Б.Хмельницкого 62а	Техподполье Б.Хмельницкого 62а	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр ж/д Б.Хмельницкого 62а	Вр ж/д Б.Хмельницкого 62	4	80	Подземная канальная	ППУ	2033	450
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 62	ж/д Б.Хмельницкого 62	15	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 054
Техподполье Б.Хмельницкого 62	Техподполье Б.Хмельницкого 62	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр ж/д Б.Хмельницкого 62	Вр ж/д Б.Хмельницкого 60	49	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 508

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 60	ж/д Б.Хмельницкого 60	14	50	Подземная канальная	ППУ	2033	984
Техподполье Б.Хмельницкого 60	Техподполье Б.Хмельницкого 60	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр ж/д Б.Хмельницкого 60	Тк 61-06	29	80	Подземная канальная	ППУ	2033	3 260
тк 61-06	ж/д Б.Хмельницкого 58/10	27	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 897
Техподполье Б.Хмельницкого 58/	Техподполье Б.Хмельницкого 58/	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
тк 61-10	Школа №3	78	80	Подземная канальная	ППУ	2024	6 160
Техподполье Школа № 3	Техподполье Школа № 3	12	80	Подземная канальная	ППУ	2024	948
тк61-06	Вр на ж/д Пугачева 8	29	70	Подземная канальная	ППУ	2033	2 851
Вр на ж/д Пугачева 8	ж/д Пугачева 8	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Техподполье Пугачева 8	Техподполье Пугачева 8	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр ж/д Речная 8	Вр ж/д Б.Хмельницкого 60а	1	70	Подземная канальная	ППУ	2033	98
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 60а	ж/д Б.Хмельницкого 60а	23	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 616
Техподполье Б.Хмельницкого 60а	Техподполье Б.Хмельницкого 60а	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр ж/д Б.Хмельницкого 60а	Вр на ж-д Речная 6	48	70	Подземная канальная	ППУ	2033	4 719
Вр на ж/д Пугачева 6	ж/д Пугачева 6	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Техподполье Пугачева 6	Техподполье Пугачева 6	3	50	Подземная канальная	ППУ	2033	211
Вр ж/д Речная 6	Вр на ж-д Речная 6а	52	70	Подземная канальная	ППУ	2033	5 112
Вр на ж/д Пугачева 6а	ж/д Пугачева 6а	24	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 686
Техподполье Пугачева 6а	Техподполье Пугачева 6а	6	50	Подземная канальная	ППУ	2033	422
Вр на Насосную	Насосная	11	50	Подземная канальная	ППУ	2033	773
Техподполье Насосной	Техподполье Насосной	1	50	Подземная канальная	ППУ	2033	70
тк61-08	тк61-10	81	150	Подземная канальная	ППУ	2031	10 131
тк 61-10	тк 61-03	20	150	Подземная канальная	ППУ	2031	2 501
тк 61-03	Вр на ж/д Речная 17,Б.Хмельниц	39	70	Подземная канальная	ППУ	2032	3 687
Вр на ж/д Речная 17	ж/д Речная 17	8	70	Подземная канальная	ППУ	2032	756
Техподполье Речная 17	Техподполье Речная 17	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
Вр на д/сад Горького 516- т.а	д/сад Горького 516- т.а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2032	473
д/сад Горького 516 т.а	д/сад	69	50	Подземная канальная	ППУ	2032	4 662
Техподполье Горького 516	Техподполье Горького 516	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
тк 61-03	тк 61-04	52	100	Подземная канальная	ППУ	2033	5 917
тк 61-04	Вр на ж/д Речная 13,15	24	100	Подземная канальная	ППУ	2033	2 731
Вр на ж/д Речная 15	ж/д Речная 15	22	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 546
Техподполье Речная 15	Техподполье Речная 15	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр на ж/д Горького 55/13	ж/д Горького 55/13	33	50	Подземная канальная	ППУ	2033	2 319
Техподполье Горького 55/13	Техподполье Горького 55/13	5	50	Подземная канальная	ППУ	2033	351
Вр на ж/д Речная 15,13	Вр на ж/д Горького 53а	24	100	Подземная канальная	ППУ	2033	2 731
Вр на ж/д Горького 53а	ж/д Горького 53а	21	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 476
Техподполье Горького 53а	Техподполье Горького 53а	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр на ж/д Горького 53а	Вр на ж/д Горького 53	14	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 593
Вр на ж/д Горького 53	ж/д Горького 53	23	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 616
Техподполье Горького 53	Техподполье Горького 53	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Вр на ж/д Горького 53	Вр на ж/д Горького 51т.а	17	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 935
Вр на ж/д Горького 51т.а-	Вр на ж/д Горького 51	21	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 361
Вр на ж/д Горького 51а	ж/д Горького 51а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2033	703
Техподполье Горького 51а	Техподполье Горького 51а	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр на ж/д Горького 51а-	Вр на ж/д Горького 51	10	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 124
Вр на ж/д Горького 51	ж/д Горького 51	24	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 686
Техподполье Горького 51	Техподполье Горького 51	7	50	Подземная канальная	ППУ	2033	492
Вр на ж/д Горького 51	Вр на ж/д Горького49	46	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 171
Вр на ж/д Горького 49	ж/д Горького 49	25	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 757
Техподполье Горького 49	Техподполье Горького 49	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр на ж/д Горького49	Вр на ж/д Горького49 а	12	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 349
Вр на ж/д Горького 49а	ж/д Горького 49а	19	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 335
Техподполье Горького 49а	Техподполье Горького 49а	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
Вр Горького 49а	тк 61-05	19	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 136
тк 61-05	ж/д Горького 47/2	34	50	Подземная канальная	ППУ	2033	2 389
Техподполье Горького 47/2	Техподполье Горького 47/2	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
тк 61-05	ж/д Пугачева 4	24	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 686
Техподполье Пугачева 4	Техподполье Пугачева 4	4	50	Подземная канальная	ППУ	2033	281
тк61-10	тк61-02	20	150	Подземная канальная	ППУ	2031	2 501
тк61-02	ж/д Речная 18	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
Техподполье Речная 18	Техподполье Речная 18	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
тк 61-02 -	СЭСт.а	53	80	Подземная канальная	ППУ	2030	5 296
СЭСт.	СЭЗ	67	70	Подземная канальная	ППУ	2030	5 856
тк 61-02	Вр на ж/д Речная 16	33	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 472
Вр на ж/д Речная 16	ж/д Речная 16	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
Техподполье Речная 16	Техподполье Речная 16	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
Вр Речная 16-		48	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 050
Вр на ж/д Речная 14/57	ж/д Речная 14/57	9	50	Подземная канальная	ППУ	2031	585
Техподполье Речная 14/57	Техподполье Речная 14/57	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
Вр Речная 14-тк	тк 61-01	5	100	Подземная канальная	ППУ	2031	526
Вр Речная 14 -	Вр Речная 12	48	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 050
Вр на ж/д Речная 12	ж/д Речная 12	9	50	Подземная канальная	ППУ	2031	585
Техподполье Речная 12	Техподполье Речная 12	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
Вр Речная 12 -	Вр Речная 10	41	100	Подземная канальная	ППУ	2031	4 314
Вр на ж/д Речная 10	ж/д Речная 10	8	50	Подземная канальная	ППУ	2031	520
Техподполье Речная 10	Техподполье Речная 10	5	50	Подземная канальная	ППУ	2031	325
Вр Речная 10 -	Вр Речная 8	58	100	Подземная канальная	ППУ	2031	6 102
ТК 12101	тк М3-2	119	200	Подземная канальная	ППУ	2029	16 668
Тк М3-2	тк М3-3	83	150	Подземная канальная	ППУ	2029	9 598
Тк М3-3	тк М3-4	11	150	Подземная канальная	ППУ	2029	1 272
Тк М3-4	ж/д Губкина 13	6	100	Подземная канальная	ППУ	2029	584

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье ж/д Губкина 13-т.а	Техподполье ж/д Губкина 13-т.а	60	100	Подземная канальная	ППУ	2029	5 836
Техподполье ж/д Губкина 13т.а-	Техподполье ж/д Губкина 13т.а-	60	80	Подземная канальная	ППУ	2029	5 765
Тк М3-5	ж/д Губкина 15	7	100	Подземная канальная	ППУ	2033	797
Техподполье ж/д Губкина 15-ЭУ№	Техподполье ж/д Губкина 15-ЭУ№	60	100	Подземная канальная	ППУ	2029	5 836
Техподполье ж/д Губкина 15т.а-	Техподполье ж/д Губкина 15т.а-	60	80	Подземная канальная	ППУ	2029	5 765
Тк М3-6	ж/д Губкина 17	7	100	Подземная канальная	ППУ	2029	681
Техподполье ж/д Губкина 17-ЭУ№	Техподполье ж/д Губкина 17-ЭУ№	60	100	Подземная канальная	ППУ	2029	5 836
Техподполье ж/д Губкина 17т.а-	Техподполье ж/д Губкина 17т.а-	60	80	Подземная канальная	ППУ	2029	5 765
Тк 12103	тк М3-15	68	150	Подземная канальная	ППУ	2033	9 199
Тк М3-15	тк М3-16	67	80	Подземная канальная	ППУ	2033	7 532
Тк М3-16	ж/д Калинина 86	15	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 054
Тк М3-16	ж/д Калинина 86	85	70	Подземная канальная	ППУ	2033	8 356
Тк М3-15	тк М3-17	20	150	Подземная канальная	ППУ	2033	2 706
Тк М3-17	ж/д Калинина 90	20	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 405
Тк М3-17	тк М3-18	62	70	Подземная канальная	ППУ	2033	6 095
Тк М3-18	ж/д Калинина 90	20	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 405
Тк М3-17	тк М3-19	72	100	Подземная канальная	ППУ	2033	8 193
Тк М3-19	ж/д Калинина 94	21	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 476
Тк М3-19	тк М3-20	83	80	Подземная канальная	ППУ	2033	9 330
Тк М3-20	ж/д Калинина 94	21	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 476
Тк 12107-	ткМ3-21	38	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 014
Тк М3-21	ж/д Калинина 102	46	100	Подземная канальная	ППУ	2037	6 124
Техподполье ж/д Калинина 102-т	Техподполье ж/д Калинина 102-т	19	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 529
Техподполье ж/д Калинина 102т.	Техподполье ж/д Калинина 102т.	53	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 970
Тк 1241	тк М5-01	85	200	Подземная канальная	ППУ	2038	16 945
Тк1236	тк М5-10	63	150	Подземная канальная	ППУ	2032	8 195
Тк М5-01	ж/д Губкина 11	11	100	Подземная канальная	ППУ	2038	1 523
Тк М5-10-	Мечеть	92	80	Подземная канальная	ППУ	2032	9 944
Техподполье ж/д Губкина 11	Техподполье ж/д Губкина 11	35	80	Подземная канальная	ППУ	2038	4 787
Тк1238	тк М5-09	47	100	Подземная канальная	ППУ	2027	4 227
Тк М5-09-	Пед.колледж	55	100	Подземная канальная	ППУ	2027	4 946
тк М5-04	Насосная	12	50	Подземная канальная	ППУ	2027	666
Техподполье ж/д Губкина 9	Техподполье ж/д Губкина 9	40	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 058
Тк 1223	тк Н-01	25	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 461
Тк Н-01	тк Н-02	31	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	4 292
Тк Н-02	ж/д Пархоменко 15а	30	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	4 103
Техподполье Пархоменко 15а	Техподполье Пархоменко 15а	31	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 098
Тк Н-02	тк Н-04	90	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	14 813

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк Н-02	ж/д Б.Монтажникова 4	79	100	Подземная канальная	ППУ	2037	10 517
Техподполье Б.Монтажникова 4-т	Техподполье Б.Монтажникова 4-т	48	100	Подземная канальная	ППУ	2030	4 856
Техподполье Б.Монтажникова 4т.	Техподполье Б.Монтажникова 4т.	36	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 598
ж/д Б.Монтажникова 4	тк Н-03	6	80	Подземная канальная	ППУ	2030	600
Тк Н-03	ж/д Б.Монтажникова 6	29	80	Подземная канальная	ППУ	2037	3 814
Техподполье Б.Монтажникова 6	Техподполье Б.Монтажникова 6	46	70	Подземная канальная	ППУ	2030	4 020
ТК 1227	тк Н-09	33	200	Подземная канальная	ППУ	2030	4 807
Тк Н-09	тк Н-07	137	200	Подземная канальная	ППУ	2039	27 312
Тк Н-07	тк Н-04т.а	13	250	Подземная канальная	ППУ	2030	3 059
тк Н-04т.а	ткН-04	23	150	Подземная канальная	ППУ	2030	2 766
Тк Н-07	ж/д Пархоменко 19/1	9	80	Подземная канальная	ППУ	2030	899
Техподполье Пархоменко 19/1	Техподполье Пархоменко 19/1	47	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 697
Тк Н-07	ж/д Революционная 7	160	150	Подземная канальная	ППУ	2036	24 347
Техподполье Революционная 7	Техподполье Революционная 7	65	150	Подземная канальная	ППУ	2030	7 817
ж/д Революционная 7	тк Н-08	5	150	Подземная канальная	ППУ	2030	601
Тк Н-08	ж/д Революционная 9	33	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 298
Техподполье Революционная 9	Техподполье Революционная 9	64	80	Подземная канальная	ППУ	2030	6 396
Тк Н-08	тк Н-10	29	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 934
Тк Н-10	ж/д Революционная 5	5	80	Подземная канальная	ППУ	2037	658
Техподполье Революционная 5	Техподполье Революционная 5	46	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 597
Тк Н-10	тк Н-06	70	100	Подземная канальная	ППУ	2037	9 319
Тк Н-06-	Монтажников 4а(Д/сад)	53	80	Подземная канальная	ППУ	2030	5 296
Тк Н-06	тк Н-05	11	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 464
Тк Н-05	ж/д Революционная 3	11	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 464
Техподполье Революционная 3	Техподполье Революционная 3	29	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 934
Тк Н-05	тк Н-04	57	150	Подземная канальная	ППУ	2037	9 021
Тк Н-04	ж/д Пархоменко 17	40	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 997
Техподполье Пархоменко 17	Техподполье Пархоменко 17	32	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 198
ТК1232	АЗС	72	50	Подземная канальная	ППУ	2037	5 919
ТК1232-	автомойка	95	50	Подземная канальная	ППУ	2037	7 809
ТК 1233а -	ж/д Губкина 2	30	100	Подземная канальная	ППУ	2036	3 840
ж/д Губкина 2-	В1	33	100	Подземная канальная	ППУ	2036	4 224
В1	ж/д Губкина 2	18	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 276
В1	тк Ц-29	27	100	Подземная канальная	ППУ	2036	3 456
тк Ц-29	ж/д Губкина 2	18	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 276
тк Ц-29	ж/д Губкина 2	49	80	Подземная канальная	ППУ	2036	6 196
Техподполье Губкина 2	Техподполье Губкина 2	40	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 058
тк1234	ткЦ-23	2	150	Подземная канальная	ППУ	2037	317
ткЦ-23 -	Губкина 2а	21	150	Подземная канальная	ППУ	2037	3 323
Техподполье Губкина 2а-т.а	Техподполье Губкина 2а-т.а	55	100	Подземная канальная	ППУ	2037	7 322
Техподполье Губкина 2ат.а-стен	Техподполье Губкина 2ат.а-стен	46	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 049

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ж/д Губкина 2А	т/к Ц-19	55	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 698
тк1218 -	ткМ11	4	100	Подземная канальная	ППУ	2024	320
ткМ11	ткМ10	108	100	Подземная канальная	ППУ	2030	10 926
тк М10	ГЭУ №9,3	109	100	Подземная канальная	ППУ	2024	8 715
Тк1220	ГЭУ№1,2	32	150	Подземная канальная	ППУ	2034	4 502
ТИСИЗ	мастерские	42	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 074
М 12	ГРУ 3,7	57	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 929
тк М 12	ГЭУ №4	63	150	Подземная канальная	ППУ	2034	8 864
ГЭУ №4	ГЭУ №5	112	150	Подземная канальная	ППУ	2034	15 757
ГЭУ №5	ГЭУ №6,10	38	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 998
тк1227	тк М-09	108	125	Подземная канальная	ППУ	2035	14 554
тк М-09	тк М-04	217	125	Подземная канальная	ППУ	2035	29 242
тк М-04	тк М-08	112	125	Подземная канальная	ППУ	2035	15 093
Тк М24	Школа №9т.а	120	80	Подземная канальная	ППУ	2035	14 590
Школа №9т.а	Школа №9	24	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 658
тк М-08	профдезинфекция т.а	73	125	Подземная канальная	ППУ	2035	9 837
профдезинфекция т.а	профдезинфекция	138	80	Подземная канальная	ППУ	2035	16 779
тк М-04	тк М-05	102	80	Подземная канальная	ППУ	2031	10 601
тк М-05	тк М-06	32	80	Подземная канальная	ППУ	2031	3 326
тк М-06	тк М-07т.а	56	80	Подземная канальная	ППУ	2031	5 820
тк М-07т.а	ткМ-07	52	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 727
тк1227	потребители	420	50	Подземная канальная	ППУ	2024	20 735
тк1230	ткМ15	161	200	Подземная канальная	ППУ	2033	26 381
тк М 15	Дом для работников дома ветер	65	70	Подземная канальная	ППУ	2033	6 390
тк М 15	гараж	60	50	Подземная канальная	ППУ	2033	4 216
ткМ15	ткМ16	109	70	Подземная канальная	ППУ	2033	10 716
тк М 15	ж/д ул.Победы 3т.а	210	80	Подземная канальная	ППУ	2033	23 606
ж/дПобеды 3т.а-	ж/дПобеды3	90	50	Подземная канальная	ППУ	2033	6 324
ГЭУ №1,2 -	вр.Монтажников22т.а	78	100	Подземная канальная	ППУ	2039	10 799
вр.Монтажников22т.а	т.б	69	80	Подземная канальная	ППУ	2039	9 437
вр.Монтажников22т.б-	т.с	51	70	Подземная канальная	ППУ	2039	6 100
т.1-	вр.Монтажников32	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
т.2-	вр.Монтажников30	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
т.3-	вр.Монтажников28	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
т.4-	вр.Монтажников26	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
т.5-	вр.Монтажников24	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
т.6-	вр.Монтажников22	20	50	Подземная канальная	ППУ	2039	1 710
ГРУ № 1,2	тк М-12	84	150	Подземная канальная	ППУ	2034	11 818
Тк М12-	ТИСИЗ	49	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 897
ГЭУ №3,7	ул.Мира т.3	69	70	Подземная канальная	ППУ	2036	7 631
т.3	т.6 ул.Мира	58	50	Подземная канальная	ППУ	2036	4 584

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
т.1	ул.Мира61	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.2	ул.Мира59	16	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 265
т.3	ул.Мира57	19	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 502
т.4	ул.Мира55	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.5	ул.Мира53	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.6	ул.Мира51	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.6	ул.Мира47	45	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 557
ГЭУ №3	до врезки Мира78т.а	77	70	Подземная канальная	ППУ	2036	8 515
Мира78т.а	т.6	61	50	Подземная канальная	ППУ	2036	4 822
Мира78т.б-	Мира78	37	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 925
т.1	Мира92	8	50	Подземная канальная	ППУ	2036	632
т.2	Мира90	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.3	Мира88	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.4	Мира86	18	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 423
вр.Мира8-	Мира84	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.5	Мира82	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.6	Мира80	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
ГЭУ№3,7	ул.Попова29	37	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 827
вр.Попова29	Попова27	3	50	Подземная канальная	ППУ	2024	148
ГЭУ №5-	вр.ул.Инициативная8 т.10	120	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	16 412
т.1	ул.Инициативная1 ввод1	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.2	ул.Инициативная1 ввод2	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.3	ул.Инициативная3 ввод1	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.4	ул.Инициативная3 ввод2	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.5	ул.Инициативная5 ввод1	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.6	ул.Инициативная5 ввод2	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.5	ул.Инициативная4ввод1	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598
т.6	ул.Инициативная4 ввод2	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598
т.7	ул.Инициативная7ввод1	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.8	ул.Инициативная7ввод2	8	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	684
т.7	ул.Инициативная6ввод1	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
т.8	ул.Инициативная6ввод2	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598
т.9	ул.Инициативная9ввод1	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	769
т.10	ул.Инициативная9ввод2	9	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	769
т.9	т.9ул.Инициативная8ввод1	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598
т.10	ул.Инициативная8ввод2	7	50	Подземная бесканальная	ППУ	2038	598
ГЭУ №6,10-	вся ул.Крыловат.8	202	70	Подземная канальная	ППУ	2036	22 339
т.1-	ул.Крыловат.97	26	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 055
т.2-	ул.Крыловат.95	26	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 055
вр.Крыловат.95	-Крылова93	3	50	Подземная канальная	ППУ	2036	237
т.2-ул.Крыловат.100	т.2-ул.Крыловат.100	14	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 107
вр.Крыловат.100	Крылова102	3	50	Подземная канальная	ППУ	2036	237
т.3-	ул.Крыловат.89	35	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 766
вр.Крыловат.89	-Крылова91	7	50	Подземная канальная	ППУ	2036	553
т.3-	ул.Крыловат.98	18	50	Подземная канальная	ППУ	2036	1 423
вр.Крыловат.98	Крылова96	4	50	Подземная канальная	ППУ	2036	316
т.5-ул.Крыловат.94	т.5-ул.Крыловат.94	5	50	Подземная канальная	ППУ	2036	395
т.6-	ул.Крыловат.87	35	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 766
вр.Крыловат.87	Крылова85	5	50	Подземная канальная	ППУ	2036	395
т.7-	ул.Крыловат.92	5	50	Подземная канальная	ППУ	2036	395
т.8-	ул.Крыловат.90	8	50	Подземная канальная	ППУ	2036	632
т.8-	ул.Крыловат.83	28	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 213
ГЭУ №6,10-	ул.Железная т.9	200	70	Подземная канальная	ППУ	2034	20 449
т.1-	ул.Железная56/1	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.2-	ул.Железная99	35	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 869
т.3-	ул.Железная54	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.4	ул.Железная52	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.5- ул.Железная95	т.5- ул.Железная95	29	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 549
вр.ул.Железная95-	Железнодорож	5	50	Подземная канальная	ППУ	2026	267
т.6-	ул.Железная50	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.7-	ул.Железная48а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.8-	ул.Железная91	25	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 335
вр.ул.Железная91-	Железнодорож	5	50	Подземная канальная	ППУ	2026	267
т.9	ул.Железная48б	10	50	Подземная канальная	ППУ	2026	534
т.9	ул.Железная87	37	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 976
ТК 9204	тк 48а-25	37	100	Подземная канальная	ППУ	2034	4 379
Тк 48а-25 –	Калинина 79(1ввод)	20	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 338
Тк 48а-25 –	Калинина 79(2ввод)	34	100	Подземная канальная	ППУ	2034	4 024

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Калинина 78	Техподполье Калинина 78	19	100	Подземная канальная	ППУ	2034	2 249
Техподполье Калинина 78	Техподполье Калинина 78	81	80	Подземная канальная	ППУ	2034	9 470
тк 9209 -	Калинина 85	69	150	Подземная канальная	ППУ	2039	11 357
Тк 9207	тк 54-08	34	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 718
Тк 54-08	ж/д Калинина 74	15	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 686
Тк 54-08	тк 54-39	59	100	Подземная канальная	ППУ	2037	7 854
Тк 54-39	ж/д Калинина 72а	57	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 502
Тк 54-39	тк 54-38	40	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 198
Тк 54-38 –	ГПТУ-35	42	80	Подземная канальная	ППУ	2033	4 721
Тк54-38-	гараж(ГПТУ 35)	28	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 382
Техподполье Калинина 62 проход	Техподполье Калинина 62 проход	12	150	Подземная канальная	ППУ	2024	1 141
Техподполье Калинина 62т.а-сте	Техподполье Калинина 62т.а-сте	60	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 797
Техподполье Калинина 62т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 62т.а-ЭУ	24	70	Подземная канальная	ППУ	2027	1 865
ж/д Калинина 62	ж/д Калинина 70	112	100	Подземная канальная	ППУ	2025	9 313
Техподполье Калинина 70	Техподполье Калинина 70	56	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 656
Техподполье ж/д Калинина 68	Техподполье ж/д Калинина 68	20	80	Подземная канальная	ППУ	2032	2 162
ж/д Калинина 70	ж/д Калинина 68	60	100	Подземная канальная	ППУ	2032	6 565
СТЭЦ	1001	180	600	Надземная	МВ	2039	61 968
1001	1002	230	800	Надземная	МВ	2035	93 830
1002	1003	230	800	Надземная	МВ	2035	93 830
1003	1004	176	600	Надземная	МВ	2029	42 570
1004	1005	96	600	Надземная	МВ	2029	23 220
1005	1006	340	600	Надземная	МВ	2029	82 238
1006	1007	220	600	Надземная	МВ	2029	53 213
1007	1008	58	600	Надземная	МВ	2029	14 029
1008	1009	25	600	Надземная	МВ	2029	6 047
1009	1010	100	600	Надземная	МВ	2029	24 188
1010	1011	100	600	Подземная канальная	МВ	2029	20 632
1011	1012	40	600	Надземная	МВ	2029	9 675
1012	1013	290	600	Надземная	МВ	2029	70 144
1013	1014	860	600	Надземная	МВ	2029	208 014
1014	1015	205	600	Надземная	МВ	2029	49 585
1015	1016	150	600	Надземная	МВ	2029	36 281
1016	1017	153	600	Надземная	МВ	2029	37 007
1017	1018	174	600	Надземная	МВ	2029	42 087
1018	1019	140	600	Надземная	МВ	2029	33 863
1019	1020	130	600	Надземная	МВ	2029	31 444
1020	1021	86	600	Надземная	МВ	2029	20 801
1021	1022	86	600	Надземная	МВ	2029	20 801
1022	1023	86	600	Надземная	МВ	2029	20 801
1023	1024	190	600	Надземная	МВ	2028	44 189

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
1024	1025	146	600	Надземная	МВ	2028	33 956
1025	1026	172	600	Надземная	МВ	2028	40 003
1026	1027	146	600	Надземная	МВ	2028	33 956
1027	1028	166	600	Надземная	МВ	2028	38 607
1028	1029	150	600	Надземная	МВ	2028	34 886
1029	1030	118	600	Надземная	МВ	2028	27 444
1030	1031	102	600	Надземная	МВ	2028	23 723
1031	1032	70	600	Надземная	МВ	2028	16 280
1032	1033	128	600	Надземная	МВ	2028	29 769
1033	1034	78	600	Надземная	МВ	2028	18 141
1034	1035	173	600	Надземная	МВ	2028	40 235
1035	1036	20	600	Надземная	МВ	2028	4 651
1036	1037	80	600	Надземная	МВ	2028	18 606
1037	1038	85	600	Надземная	МВ	2028	19 769
1038	1039	86	600	Надземная	МВ	2027	19 232
1039	1040	95	600	Надземная	МВ	2028	22 094
1040	1041	436	600	Надземная	МВ	2028	101 402
1041	1042	57	600	Надземная	МВ	2028	13 257
1042	1043	320	600	Надземная	МВ	2028	74 424
1043	1044	146	600	Надземная	МВ	2031	38 196
1044	1045	168	600	Надземная	МВ	2031	43 951
1045	1046	188	600	Надземная	МВ	2031	49 183
1046	1047	100	600	Надземная	МВ	2031	26 161
1047	1048	80	600	Надземная	МВ	2031	20 929
1048	1049	176	600	Надземная	МВ	2031	46 044
1049	1050	50	600	Надземная	МВ	2030	12 578
1050	1051	124	600	Надземная	МВ	2030	31 192
1051	1052	117	600	Надземная	МВ	2030	29 432
1052	1053	88	600	Надземная	МВ	2030	22 137
1053	1054	52	600	Надземная	МВ	2030	13 081
1054	1055	105	600	Надземная	МВ	2030	26 413
1055	1056	117	600	Надземная	МВ	2030	29 432
1056	1057	115	600	Надземная	МВ	2030	28 928
1057	1058	176	600	Надземная	МВ	2031	46 044
1058	1059	122	600	Надземная	МВ	2031	31 917
1059	1060	121	600	Надземная	МВ	2031	31 655
1060	1061	110	600	Надземная	МВ	2031	28 778
1061	1062	133	600	Надземная	МВ	2031	34 795
1062	1063	128	600	Надземная	МВ	2030	32 199
1063	1064	120	600	Надземная	МВ	2030	30 186
1064	1065	60	600	Надземная	МВ	2030	15 093

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
1065	1066	90	600	Надземная	МВ	2030	22 640
1066	нпс3	50	600	Надземная	МВ	2031	13 081
ТК 1035	тк 116-16	184	200	Подземная канальная	ППУ	2029	25 772
тк 116-16	тк 116-25	60	200	Подземная канальная	ППУ	2029	8 404
тк 116-25	тк 116-02	76	200	Подземная канальная	ППУ	2029	10 645
тк 116-12	тк 116-03	298	200	Подземная канальная	ППУ	2029	41 739
тк 116-03т.а-	тк116-03	44	150	Подземная канальная	ППУ	2029	5 088
тк 116-03	тк 116-23	308	150	Надземная	ППУ	2029	22 597
тк 116-23	тк 116-04	68	150	Подземная канальная	ППУ	2029	7 863
тк 116-04	Ревмосанаторий	122	80	Подземная канальная	ППУ	2029	11 723
Ревмосанаторий	пищеблок	77	50	Подземная канальная	ППУ	2029	4 625
тк 116-04	ГЭУ	65	150	Подземная канальная	ППУ	2029	7 516
ГЭУ	тк 116-19	3	150	Подземная канальная	ППУ	2031	375
тк 116-19	тк 116-20	25	150	Подземная канальная	ППУ	2031	3 127
тк 116-20	тк 116-09	60	80	Подземная канальная	ППУ	2031	6 236
тк 116-09	тк 116-06	90	80	Подземная канальная	ППУ	2031	9 354
тк 116-06	тк 116-05	51	80	Подземная канальная	ППУ	2031	5 300
тк 116-20	тк 116-10	57	150	Подземная канальная	ППУ	2031	7 129
тк 116-10	тк 116-12	60	80	Подземная канальная	ППУ	2031	6 236
тк 116	тк 116-07	70	80	Подземная канальная	ППУ	2031	7 275
тк 116-07	тк 116-08	78	80	Подземная канальная	ППУ	2031	8 107
тк 116-10	тк 116-18	61	150	Подземная канальная	ППУ	2031	7 630
тк 116-18	тк 116-11	27	150	Подземная канальная	ППУ	2031	3 377
тк 116-11	вр ж/д 106	45	150	Подземная канальная	ППУ	2031	5 628
вр ж/д 106	ж/д106	25	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 598
вр ж/д 106	тк 116-14 т.а	21	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 209
тк 116-14 т.а-	тк116-14	66	150	Подземная канальная	ППУ	2031	8 255
тк116-14	ж/д108	10	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 039
ТК 116-14	тк 116-15	56	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 892
ТК 116-15	ж/д112	15	80	Подземная канальная	ППУ	2031	1 559
ТК 116-15	тк 116-24	105	100	Подземная канальная	ППУ	2031	11 047
тк 116-24	тк 116-21	180	50	Подземная канальная	ППУ	2031	11 694
тк 116-21	тк 116-22	100	50	Подземная канальная	ППУ	2024	4 937
ТК 116-15	ж/д110	108	80	Подземная канальная	ППУ	2024	8 530
ТК 1003	тк ю-02	172	100	Подземная канальная	ППУ	2024	13 751
тк ю-02	тк ю-01	83	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 636
тк ю-01 -	Экип.станция	18	50	Подземная канальная	ППУ	2024	889
тк ю-02	вр Ст. Южная	50	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 998
вр Ст. Южная -	Ст. здание	5	50	Подземная канальная	ППУ	2024	247
вр Ст. здание -	вр АБК	26	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 079
вр АБК	АБК	35	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 764

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
врАБК-	вр.ИСДЦ	29	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 319
вр.ИСДЦ-	ИСЦБ	3	50	Подземная канальная	ППУ	2024	148
вр ИСЦБ-	вр столяр. мастерская	26	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 079
вр столяр.мастерская	ст.мастер.	19	50	Подземная канальная	ППУ	2024	938
вр ст.мастер. -	вр бытовка	34	100	Подземная канальная	ППУ	2036	4 352
вр бытовка	тк ю-03	32	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 580
тк ю-03 -	бытовка	2	50	Подземная канальная	ППУ	2024	99
вр бытовка	тк ю-04	24	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 525
тк ю-04	склад гараж	53	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 617
тк ю-04	тк ю-05	66	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 559
вр Станция ночного пребывания	станция ночного пребывания	83	50	Подземная канальная	ППУ	2024	4 098
тк ю-05	склад	201	50	Подземная канальная	ППУ	2024	9 923
склад -	пищеблок	15	50	Подземная канальная	ППУ	2024	741
тк ю-05	вр пищеблок	54	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 730
вр пищеблок -	пищеблок	66	50	Подземная канальная	ППУ	2024	3 258
вр пищеблок -	тк ю-06	10	50	Подземная канальная	ППУ	2024	494
тк ю-06 -	Администр.	2	50	Подземная канальная	ППУ	2024	99
нпс3	1101	7	600	Подземная канальная	МВ	2034	1 757
1101	1102	34	600	Подземная канальная	МВ	2034	8 535
1102	1103	42	600	Подземная канальная	МВ	2034	10 543
1103	1103а	99	600	Подземная канальная	МВ	2034	24 851
1103а	1104	66	600	Подземная канальная	МВ	2034	16 567
1104	1105	150	600	Подземная канальная	МВ	2034	37 653
1105	1106	74	600	Подземная канальная	МВ	2030	15 879
1106	1107	71	500	Подземная канальная	МВ	2030	14 784
1107	1108	74	500	Подземная канальная	МВ	2037	20 277
1110	1111	78	500	Подземная канальная	МВ	2037	21 373
1111	1112	69	500	Подземная канальная	МВ	2037	18 907
1112	1113	72	500	Подземная канальная	МВ	2037	19 729
1115а	1116	60	400	Подземная канальная	МВ	2033	10 268
1116	1117	74	400	Подземная канальная	МВ	2033	12 664
1117	1118	71	400	Подземная канальная	МВ	2033	12 150
1118	1119	74	400	Подземная канальная	МВ	2033	12 664
1119	1120	93	400	Подземная канальная	МВ	2033	15 915
1120	1121	98	400	Подземная канальная	МВ	2033	16 771
1121	1222	64	400	Подземная канальная	МВ	2034	11 390
1122	1123	127	400	Подземная канальная	МВ	2034	22 603
1123	1124	69	400	Подземная канальная	МВ	2034	12 280
1124	1124а	14	500	Подземная канальная	МВ	2036	3 689
1124а	1246	128	500	Подземная канальная	МВ	2036	33 725
1109	11101	69	500	Подземная канальная	МВ	2040	19 663

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
11101	11102	69	500	Подземная канальная	МВ	2040	19 663
11102	11103	86	500	Подземная канальная	МВ	2040	24 508
11103	11104	143	500	Подземная канальная	МВ	2040	40 751
11104	11105	92	500	Подземная канальная	МВ	2040	26 217
11105	11106	59	500	Подземная канальная	МВ	2040	16 813
11106	11107	130	500	Подземная канальная	МВ	2039	37 046
11107	11108	108	500	Подземная канальная	МВ	2028	20 792
11108	1404а	54	500	Подземная канальная	МВ	2028	10 396
ТК 1111	тк 53-19	98	150	Подземная канальная	ППУ	2036	14 913
тк 53-19	тк 53-21	80	150	Подземная канальная	ППУ	2036	12 174
Техподполье Б.С.Юлаева 21	Техподполье Б.С.Юлаева 21	56	80	Подземная канальная	ППУ	2025	4 600
Техподполье Б.С.Юлаева 23а	Техподполье Б.С.Юлаева 23а	229	70	Подземная канальная	ППУ	2033	22 513
тк 53-19 -	Б.С.Юлаева 19	62	150	Подземная канальная	ППУ	2036	9 435
Техподполье Б.С.Юлаева 19	Техподполье Б.С.Юлаева 19	50	150	Подземная канальная	ППУ	2025	4 942
Техподполье Б.С.Юлаева 19г.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 19г.а-Э	58	80	Подземная канальная	ППУ	2025	4 764
Б.С.Юлаева 19	тк 53-30	18	150	Подземная канальная	ППУ	2032	2 341
тк 53-30 -	Б.С.Юлаева 21б	48	70	Подземная канальная	ППУ	2025	3 448
Техподполье Б.С.Юлаева 21б	Техподполье Б.С.Юлаева 21б	15	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 078
тк 53-30	тк 53-27	45	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 853
тк 53-27 -	Б.С.Юлаева 19а	6	80	Подземная канальная	ППУ	2025	493
Техподполье Б.С.Юлаева 19а	Техподполье Б.С.Юлаева 19а	103	80	Подземная канальная	ППУ	2025	8 460
тк 53-27	тк 53-28	60	80	Подземная канальная	ППУ	2025	4 928
тк 53-28 -	Островского 43а	6	80	Подземная канальная	ППУ	2025	493
Техподполье Островского 43а	Техподполье Островского 43а	110	80	Подземная канальная	ППУ	2025	9 035
тк 53-28	вр Островского 55а	38	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 121
Техподполье Островского 55а	Техподполье Островского 55а	110	80	Подземная канальная	ППУ	2025	9 035
вр Островского 55а	тк 53-29	20	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 437
тк 53-29	гараж	7	70	Подземная канальная	ППУ	2025	503
ТК 1117	тк 54-33	12	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 186
Тк 54-33	ДК «Строитель»	38	100	Подземная канальная	ППУ	2040	5 261
Тк 54-33	тк 54-07	28	150	Подземная канальная	ППУ	2030	3 367
Тк 54-07	тк 54-28	24	100	Подземная канальная	ППУ	2030	2 428
Тк 54-28	ж/д Б.С.Юлаева 33	10	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 216
Тк 54-29	Б.С.Юлаева 35	48	80	Подземная канальная	ППУ	2035	5 836
Тк 54-07	тк 54-04	19	150	Подземная канальная	ППУ	2037	3 007
Тк 54-04 –	Тк 54-04 – Б.С.Юлаева 31	1	80	Подземная канальная	ППУ	2035	122
Тк 54-04	тк 54-30	42	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 647
Тк 54-30	школа № 18	11	100	Подземная канальная	ППУ	2029	1 070
Тк 54-30	тк 54-31	62	100	Подземная канальная	ППУ	2031	6 523
Тк 54-31	ж/д Островского 56а	32	80	Подземная канальная	ППУ	2031	3 326
ж/д Б.С.Юлаева 39	тк 54-44	30	80	Подземная канальная	ППУ	2032	3 243

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 54-44	ж/д Б.С.Юлаева 37а	88	80	Подземная канальная	ППУ	2032	9 512
ж/д Б.С.Юлаева 37а – кафе «Ай	кафе «Айгуль»	32	70	Подземная канальная	ППУ	2032	3 025
Б.С.Юлаева 41	тк 54-46	134	125	Подземная канальная	ППУ	2036	18 780
Тк 54-46	ж/д Островского 62а	15	80	Подземная канальная	ППУ	2037	1 973
Тк 54-46	ж/д Островского 58а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 662
Техподполье Островского 58а	Техподполье Островского 58а	60	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 989
Остр 58а	ж/д Островского 58	25	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 328
Техподполье Островского 58	Техподполье Островского 58	63	80	Подземная канальная	ППУ	2025	5 175
Техподполье Островского 58т.а-	Техподполье Островского 58т.а-	20	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 437
Тк 54-20	д/сад № 49	90	70	Подземная канальная	ППУ	2031	8 181
В1	тк 54-43	8	100	Подземная канальная	ППУ	2025	665
Тк 54-43	ж/д Калинина 56а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 188
Техподполье Калинина 56а	Техподполье Калинина 56а	60	100	Подземная канальная	ППУ	2033	6 828
Техподполье Калинина 58	Техподполье Калинина 58	150	150	Подземная канальная	ППУ	2039	24 688
Техподполье Калинина 66а	Техподполье Калинина 66а	82	80	Подземная канальная	ППУ	2034	9 586
ж/д Калинина 58	тк 54-27	7	100	Подземная канальная	ППУ	2025	582
Тк 54-27	ж/д Калинина 52а	188	100	Подземная канальная	ППУ	2040	26 028
Техподполье Калинина 52а	Техподполье Калинина 52а	45	100	Подземная канальная	ППУ	2033	5 121
Тк54-27	ж/д Калинина 56	15	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 483
Техподполье Калинина 56	Техподполье Калинина 56	48	150	Подземная канальная	ППУ	2040	7 900
ТК 1121	тк 54-14	42	200	Подземная канальная	ППУ	2033	6 882
Тк 54-14	тк 54-21	11	200	Подземная канальная	ППУ	2025	1 317
Тк 54-21	маг. «Промтовары»	30	200	Подземная канальная	ППУ	2029	4 202
Тк 54-21	ж/д Б.С.Юлаева 47	18	100	Подземная канальная	ППУ	2029	1 751
ж/д Б.С.Юлаева 47	ж/д Б.С.Юлаева 45	24	100	Подземная канальная	ППУ	2029	2 335
Тк 54-14	тк 54-15	42	200	Подземная канальная	ППУ	2035	7 443
Тк 54-15	маг. № 42	9	100	Подземная канальная	ППУ	2034	1 065
Тк 54-15	ж/д Б.С.Юлаева 53 (Д/сад)	31	80	Подземная канальная	ППУ	2035	3 769
Тк 54-15	тк 54-16	36	150	Подземная канальная	ППУ	2035	5 267
Тк 54-16	тк 54-17	40	150	Подземная канальная	ППУ	2035	5 853
Тк 54-17	Б.С.Юлаева 61(общезит)	8	80	Подземная канальная	ППУ	2035	973
Тк 54-17	тк 54-18	44	150	Подземная канальная	ППУ	2035	6 438
Тк 54-18	ж/д Б.С.Юлаева 57	23	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 796
ж/д Б.С.Юл 57	Б.С.Юлаева 55	22	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 675
Тк 54-18	тк 54-25	12	150	Подземная канальная	ППУ	2035	1 756
Тк 54-25	ж/д Б.С.Юлаева 59	7	80	Подземная канальная	ППУ	2035	851
Тк 54-25	ж/д Б.С.Юлаева 55а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2035	2 462
Техподполье Б.С.Юлаева 55а	Техподполье Б.С.Юлаева 55а	44	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 659
ж/д Б.С.Юлаева 55а	тк 54-26	3	100	Подземная канальная	ППУ	2025	249
Тк 54-26	ж/д Б.С.Юлаева 43а	6	100	Подземная канальная	ППУ	2025	499
Техподполье Б.С.Юлаева 43а	Техподполье Б.С.Юлаева 43а	51	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 277

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 54-26	тк 54-35	55	70	Подземная канальная	ППУ	2025	3 951
Тк 54-35	ж/д Калинина 68а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2025	359
тк54-26	тк54-35	56	70	Подземная канальная	ППУ	2034	5 726
тк54-35-	Калинина68а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2034	511
ТК 1124	тк 54-34	38	200	Подземная канальная	ППУ	2034	6 476
Тк 54-34	ж/д Б.С.Юлаева 63	105	80	Подземная канальная	ППУ	2033	11 803
Тк 54-34	тк 54-24	91	200	Подземная канальная	ППУ	2039	18 141
Тк 54-24	УГНТУ	58	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 823
Тк 54-24	ж/д Б.С.Юлаева 65	10	100	Подземная канальная	ППУ	2025	831
Тк 54-24	тк 54-23	102	150	Подземная канальная	ППУ	2035	14 925
Тк 54-23	ж/д Губкина 22 (П4)	26	150	Подземная канальная	ППУ	2035	3 804
П4	ж/д Губкина 22	42	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 450
Тк 54-23 –	тк 54-22	62	150	Подземная канальная	ППУ	2035	9 072
Тк 54-22	тк 54-41	32	150	Подземная канальная	ППУ	2036	4 869
Тк 54-41	тк 54-40	34	125	Подземная канальная	ППУ	2036	4 765
Тк54-40-)	Губкина 18А(Нефтепер)	12	50	Подземная канальная	ППУ	2025	616
Тк 54-40	ж/д Губкина 18а	12	125	Подземная канальная	ППУ	2025	1 092
Тк 54-40	тк 54-13	10	125	Подземная канальная	ППУ	2036	1 401
Тк54-13	НС(фек)	17	50	Подземная канальная	ППУ	2025	873
Техподполье ж/д Калинина 84а	Техподполье ж/д Калинина 84а	100	100	Подземная канальная	ППУ	2039	13 845
Тк 54-13	ж/д Калинина 84а	6	100	Подземная канальная	ППУ	2036	768
Тк 54-13	ГПТУ-36	54	125	Подземная канальная	ППУ	2025	4 916
Техподполье ГПТУ-36	Техподполье ГПТУ-36	45	100	Подземная канальная	ППУ	2031	4 734
ГПТУ 36-	гаражи (ГПТУ36)	33	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 762
ТК1124	ТК 56-39	87	200	Подземная канальная	ППУ	2034	14 826
тк 56-39	бассейн Вега	35	100	Подземная канальная	ППУ	2032	3 830
тк 56-39	тк 56-40	96	150	Подземная канальная	ППУ	2032	12 487
тк 56-40	ГПТУ № 72	15	70	Подземная канальная	ППУ	2032	1 418
тк 56-40	тк 56-41	107	150	Подземная канальная	ППУ	2032	13 918
тк56-41	ГПТУ 72	56	80	Подземная канальная	ППУ	2032	6 053
тк 56-41	тк 58-42	68	100	Подземная канальная	ППУ	2032	7 440
тк 56-42	общезитие	33	80	Подземная канальная	ППУ	2032	3 567
Б.С.Юлаева 26-	"Табыш"	46	40	Подземная канальная	ППУ	2027	2 051
тк 1103а	тк 95-25	46	200	Подземная канальная	ППУ	2026	5 728
тк 95-25 0	Уфимская 120	15	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 542
тк 94-05	тк 94-06	105	100	Подземная канальная	ППУ	2035	12 923
Техподполье Уфимская 120-т.а	Техподполье Уфимская 120-т.а	32	150	Подземная канальная	ППУ	2026	3 290
тк 94-06	С.Юлаева 10а	32	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 734
Техподполье С.Юлаева 10а	Техподполье С.Юлаева 10а	110	80	Подземная канальная	ППУ	2026	9 397
т.а-техподполье Уфимская120	т.а-техподполье Уфимская120	13	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 124
Техподполье С.Юлаева 10а ЭУ-ст	Техподполье С.Юлаева 10а ЭУ-ст	21	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 121

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Уфимская 120 -	тк95-26	20	150	Подземная канальная	ППУ	2026	2 056
тк 95-26	тк 95-31	61	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 275
тк 94-06-	С.Юлаева 12б	46	70	Подземная канальная	ППУ	2036	5 087
тк 95-31	Уфимская 118б	11	100	Подземная канальная	ППУ	2026	951
Техподполье С.Юлаева 12б	Техподполье С.Юлаева 12б	10	70	Подземная канальная	ППУ	2026	747
Техподполье Уфимская 118б	Техподполье Уфимская 118б	85	100	Подземная канальная	ППУ	2026	7 350
тк 94-05-	тк 94-07	55	150	Подземная канальная	ППУ	2035	8 048
тк 95-26 -	С.Юлаева б	63	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 448
Техподполье Бочкарева 11	Техподполье Бочкарева 11	18	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 538
тк1103а	торг./ц Южный Б.С.Юлаева2/118	83	50	Подземная канальная	ППУ	2026	4 432
тк95-25-	Уфимская 120а	58	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 333
тк 94-08	Бочкарева 9а	54	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 646
тк1105	тк95-38	36	200	Подземная канальная	ППУ	2038	7 177
Техподполье Бочкарева 9а	Техподполье Бочкарева 9а	135	100	Подземная канальная	ППУ	2026	11 674
тк95-38	тк95-37	78	200	Подземная канальная	ППУ	2038	15 550
тк 1106	тк 95-01	145	200	Подземная канальная	ППУ	2032	22 845
Техподполье Бочкарева 9ат.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 9ат.а-ЭУ	20	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 708
тк 95-01т.а	тк95-01	42	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 463
тк 94-08 -	Бочкарева 9	56	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 843
тк 95-01-	Д.К.Алмаз	17	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 860
Техподполье Бочкарева 9	Техподполье Бочкарева 9	170	100	Подземная канальная	ППУ	2026	14 701
Техподполье Бочкарева 9т.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 9т.а-ЭУ	10	80	Подземная канальная	ППУ	2026	854
Техподполье Д.К.алмаз	Техподполье Д.К.алмаз	18	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 970
тк 95-01-	Насосная	112	50	Подземная канальная	ППУ	2032	7 567
тк 11104	тк 95-04	48	200	Подземная канальная	ППУ	2026	5 977
тк 95-01	тк 95-39	54	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	8 888
тк 95-04 -	Бочкарева 10	29	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 477
тк 95-39	Уфимская 118а	147	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	24 195
Техподполье Бочкарева 10	Техподполье Бочкарева 10	15	80	Подземная канальная	ППУ	2037	1 973
Техподполье Уфимская 118а	Техподполье Уфимская 118а	7	150	Подземная канальная	ППУ	2038	1 152
тк 95-04 -	Бочкарева 12(1ввод)	18	100	Подземная канальная	ППУ	2037	2 396
Техподполье Бочкарева 12(1ввод)	Техподполье Бочкарева 12(1ввод)	23	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 989
Техподполье Уфимская 118ат.а-Э	Техподполье Уфимская 118ат.а-Э	18	80	Подземная канальная	ППУ	2038	2 462
Техподполье Бочкарева 12(1ввод)	Техподполье Бочкарева 12(1ввод)	16	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 367
Техподполье Уфимская 118ат.б-Э	Техподполье Уфимская 118ат.б-Э	30	80	Подземная канальная	ППУ	2038	4 103
Уфимская 118а	тк 95-12	40	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 471
тк 95-04-	тк 95-05	113	200	Подземная канальная	ППУ	2026	14 070
тк 95-05 -	Бочкарева 12(2ввод)	48	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 312
тк 95-12 -	магазин Уфимская 118а	11	80	Подземная беска-	ППУ	2038	1 504

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Техподполье Бочкарева 12(2ввод)	Техподполье Бочкарева 12(2ввод)	26	80	Подземная канальная	ППУ	2037	3 419
Техподполье магазин Уфимская 1	Техподполье магазин Уфимская 1	30	32	Подземная канальная	ППУ	2038	1 645
Техподполье магазин Уфимская 1	Техподполье магазин Уфимская 1	1	80	Подземная канальная	ППУ	2038	137
тк 95-05	тк 95-06	24	200	Подземная канальная	ППУ	2037	4 601
тк 95-06 -	Бочкарева 12(3ввод)	10	80	Подземная канальная	ППУ	2037	1 315
тк 95-12 -	Уфимская 118	64	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	8 753
Техподполье Бочкарева 12(3ввод)	Техподполье Бочкарева 12(3ввод)	39	80	Подземная канальная	ППУ	2037	5 129
Техподполье Уфимская 118	Техподполье Уфимская 118	25	80	Подземная канальная	ППУ	2038	3 419
тк 1111	тк 94-34	109	150	Подземная бесканальная	ППУ	2035	15 949
тк 95-06-	тк 95-07	50	200	Подземная канальная	ППУ	2037	9 584
тк 94-34	тк 94-02	13	150	Подземная канальная	ППУ	2037	2 057
тк 95-07 - 10а	Бочкарева 10а	14	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 864
Техподполье Бочкарева 10а	Техподполье Бочкарева 10а	109	70	Подземная канальная	ППУ	2037	12 536
тк 94-02 -	С.Юлаева 12а	7	100	Подземная канальная	ППУ	2037	932
Техподполье С.Юлаева 12а-т.а	Техподполье С.Юлаева 12а-т.а	9	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 024
тк 95-07-	тк 95-08	41	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 489
Техподполье С.Юлаева 12ат.а-ЭУ	Техподполье С.Юлаева 12ат.а-ЭУ	97	80	Подземная канальная	ППУ	2033	10 904
тк 95-08	тк 95-12	171	150	Подземная канальная	ППУ	2038	28 145
тк 94-02	тк 94-03	48	100	Подземная канальная	ППУ	2031	5 050
тк 95-12	Губайдуллина 6	13	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 124
Техподполье Губайдуллина 6-т.а	Техподполье Губайдуллина 6-т.а	108	100	Подземная канальная	ППУ	2026	9 339
тк 94-03т.а	тк94-03	61	100	Подземная канальная	ППУ	2037	8 121
Техподполье Губайдуллина 6т.а-	Техподполье Губайдуллина 6т.а-	61	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 557
тк 94-03 -	Островского 63	9	70	Подземная бесканальная	ППУ	2031	818
Губайдуллина 6	тк 95-24	25	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 162
Техподполье Островского 63	Техподполье Островского 63	55	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 109
тк 95-24 -	Губайдуллина 2	19	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 623
тк 94-03	тк 94-04	68	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 880
Техподполье Губайдуллина 2	Техподполье Губайдуллина 2	88	80	Подземная канальная	ППУ	2026	7 517
тк 94-04 -	Островского 67	85	100	Подземная канальная	ППУ	2026	7 350
тк 95-12	тк 95-09	38	150	Подземная канальная	ППУ	2037	6 014
Техподполье Островского 67	Техподполье Островского 67	112	100	Подземная канальная	ППУ	2026	9 685
тк 95-09 -	Губайдуллина 4(1ввод)	16	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 048
тк 94-03 -	Островского 65	53	80	Подземная канальная	ППУ	2037	6 970
тк 95-09	тк 95-10	29	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 861
Техподполье Островского 65	Техподполье Островского 65	68	80	Подземная канальная	ППУ	2039	9 300
тк 95-10 -	Губайдуллина 4(2ввод)	9	100	Подземная канальная	ППУ	2036	1 152
тк 94-34	тк 94-01	93	100	Подземная канальная	ППУ	2039	12 876

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Губайдуллина 4(2вв тк 94-01 -	Техподполье Губайдуллина 4(2вв С.Юлаева 12	21	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 816
тк 95-10	тк 95-11	26	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 600
		30	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 994
Техподполье С.Юлаева 12-т.а	Техподполье С.Юлаева 12-т.а	87	100	Подземная канальная	ППУ	2032	9 519
Техподполье С.Юлаева 12т.а-ЭУ	Техподполье С.Юлаева 12т.а-ЭУ	53	70	Подземная канальная	ППУ	2031	4 817
тк 95-11 -	Губайдуллина 4(Зввод)	21	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 688
Техподполье Губайдуллина 4(Звв	Техподполье Губайдуллина 4(Звв	18	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 557
тк 95-36	тк 95-35	42	150	Подземная канальная	ППУ	2026	4 318
тк 95-11 -	Губайдуллина 4(4ввод)	76	100	Подземная канальная	ППУ	2036	9 728
тк 95-35	тк 95-34	26	100	Подземная канальная	ППУ	2026	2 248
тк 11105 -	Бочкарева 7	17	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 452
тк 95-35	ж/д Губайдулина 1	7	70	Подземная канальная	ППУ	2026	523
Техподполье Бочкарева 7	Техподполье Бочкарева 7	21	80	Подземная канальная	ППУ	2036	2 655
тк 95-34	ж/д Губайдулина 1	10	100	Подземная канальная	ППУ	2026	865
техподполье ж/д Губайдулина 1	техподполье ж/д Губайдулина 1	7	70	Подземная канальная	ППУ	2026	523
тк11106	тк 94-32	119	150	Подземная канальная	ППУ	2032	15 479
техподполье ж/д Губайдулина 1	техподполье ж/д Губайдулина 1	54	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 034
тк 94-32	тк 94-09	42	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 463
тк 1105	тк 95-38	31	200	Подземная канальная	ППУ	2026	3 860
тк 94-09 -	Бочкарева 7а	13	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 422
Техподполье Бочкарева 7а	Техподполье Бочкарева 7а	157	100	Подземная канальная	ППУ	2032	17 179
тк 95-38	тк 95-37	73	200	Подземная канальная	ППУ	2026	9 090
Техподполье Бочкарева 7ат.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 7ат.а-ЭУ	20	80	Подземная канальная	ППУ	2032	2 162
тк 95-36	ж/д Губайдулина 3	8	200	Подземная канальная	ППУ	2026	996
техподполье ж/д Губайдулина 3	техподполье ж/д Губайдулина 3	2	100	Подземная канальная	ППУ	2026	173
тк 94-33	ГРП	32	50	Подземная канальная	ППУ	2026	1 709
техподполье ж/д Губайдулина 3	техподполье ж/д Губайдулина 3	5	70	Подземная канальная	ППУ	2026	374
тк 94-33-	Бочкарева5 школа 23	43	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 718
Техподполье Бочкарева 5 школа	Техподполье Бочкарева 5 школа	48	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 151
техподполье ж/д Губайдулина 3	техподполье ж/д Губайдулина 3	38	50	Подземная канальная	ППУ	2026	2 029
тк 11106 -	Бочкарева 8	4	150	Подземная канальная	ППУ	2026	411
тк 95-37	ж/д Губайдулина 5	6	100	Подземная канальная	ППУ	2026	519
Техподполье Бочкарева 8	Техподполье Бочкарева 8	63	150	Подземная канальная	ППУ	2026	6 477
техподполье ж/д Губайдулина 5	техподполье ж/д Губайдулина 5	11	100	Подземная канальная	ППУ	2026	951
Техподполье Бочкарева 8т.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 8т.а-ЭУ	12	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 025
техподполье ж/д Губайдулина 5	техподполье ж/д Губайдулина 5	4	80	Подземная канальная	ППУ	2026	342
тк 11107	тк 95-03	10	200	Подземная канальная	ППУ	2026	1 245
тк 95-38	ж/д Юлаева 8а	8	100	Подземная канальная	ППУ	2026	692
техподполье ж/д Юлаева 8а	техподполье ж/д Юлаева 8а	7	70	Подземная канальная	ППУ	2026	523
тк 95-03	Бочкарева 4	23	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 989
Техподполье Бочкарева 4	Техподполье Бочкарева 4	214	100	Подземная канальная	ППУ	2039	29 628

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 95-37	ж/д Юлаева 8а	37	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 764
техподполье ж/д Юлаева 8а	техподполье ж/д Юлаева 8а	3	70	Подземная канальная	ППУ	2026	224
тк 95-03	тк 95-28	213	200	Подземная канальная	ППУ	2026	26 522
тк 94-34	ж/д Островского 61	250	80	Подземная канальная	ППУ	2026	21 356
тк 95-28	тк 95-33	84	150	Подземная канальная	ППУ	2035	12 291
техподполье ж/д Островского 61	техподполье ж/д Островского 61	1	70	Подземная канальная	ППУ	2026	75
тк 95-33	ж/д Ленинградская 11	8	80	Подземная канальная	ППУ	2035	973
Техподполье Ленинградская 11	Техподполье Ленинградская 11	45	80	Подземная канальная	ППУ	2035	5 471
тк 94-33	тк 94-38	117	125	Подземная канальная	ППУ	2039	17 735
Техподполье Ленинградская 11	Техподполье Ленинградская 11	24	70	Подземная канальная	ППУ	2035	2 552
тк 94-38	ж/д Островского 71а	114	100	Подземная канальная	ППУ	2039	15 783
техподполье ж/д Островского 71	техподполье ж/д Островского 71	82	100	Подземная канальная	ППУ	2039	11 353
тк 95-33	ж/д Ленинградская 9	84	80	Подземная канальная	ППУ	2035	10 213
Техподполье Ленинградская 9	Техподполье Ленинградская 9	62	80	Подземная канальная	ППУ	2035	7 538
тк 95-37	тк 95-36	52	200	Подземная канальная	ППУ	2026	6 475
Техподполье Ленинградская 9	Техподполье Ленинградская 9	22	70	Подземная канальная	ППУ	2035	2 339
тк 94-38	тк 94-39	80	100	Подземная бесканальная	ППУ	2039	11 076
тк 94-39	ж/д Островского 71б	10	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	1 368
тк 95-28	тк 95-29	59	150	Подземная канальная	ППУ	2026	6 065
техподполье ж/д Островского 71	техподполье ж/д Островского 71	20	80	Подземная канальная	ППУ	2039	2 735
тк 95-29	тк 95-32	23	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 989
тк 94-39	ж/д Островского 71б	57	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	7 796
тк95-32	Ленинградская 13	22	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 879
техподполье ж/д Островского 71	техподполье ж/д Островского 71	24	80	Подземная канальная	ППУ	2039	3 282
тк 95-32	тк 95-40	115	80	Подземная канальная	ППУ	2026	9 824
тк 95-38	ж/д Юлаева 8	42	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	5 744
тк95-40-	Ленинградская15	28	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 392
техподполье ж/д Юлаева 8	техподполье ж/д Юлаева 8	40	70	Подземная канальная	ППУ	2039	4 784
Техподполье Ленинградская 15	Техподполье Ленинградская 15	26	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 221
Техподполье Уфимская 122б	Техподполье Уфимская 122б	31	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 648
тк 95-29	тк 95-30	119	100	Подземная канальная	ППУ	2026	10 290
тк 95-30 -	Ленинградская 19	15	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 281
Техподполье Ленинградская 19	Техподполье Ленинградская 19	51	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 357
тк 95-30 -	Ленинградская 17	88	80	Подземная канальная	ППУ	2026	7 517
Техподполье Ленинградская 17	Техподполье Ленинградская 17	15	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 281
тк 11108-	тк 94-21	35	200	Подземная канальная	ППУ	2035	6 203
тк 94-21 -	Ленинградская 39/1	36	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 075
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	13	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 111

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
тк 94-21	тк 94-20	110	200	Подземная канальная	ППУ	2035	19 495
тк 94-20 -	Бочкарева 3	23	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 718
Техподполье Бочкарева 3	Техподполье Бочкарева 3	18	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 345
тк 94-20	тк 94-22	27	150	Подземная канальная	ППУ	2035	3 951
тк 94-22	тк 94-23	25	100	Подземная канальная	ППУ	2040	3 461
тк 94-23	тк 94-24	47	100	Подземная канальная	ППУ	2040	6 507
тк 94-24-	Ленинградская 33(1ввод)	13	70	Подземная канальная	ППУ	2040	1 555
Техподполье Ленинградская 33(1	Техподполье Ленинградская 33(1	23	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 718
тк 94-24	94-25	36	100	Подземная канальная	ППУ	2040	4 984
тк 94-25-	Ленинградская 33(2ввод)	13	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 778
Техподполье Ленинградская 33(2	Техподполье Ленинградская 33(2	12	80	Подземная канальная	ППУ	2037	1 578
тк 94-25-	Ленинградская 35	53	80	Подземная канальная	ППУ	2040	7 249
Техподполье Ленинградская 35	Техподполье Ленинградская 35	86	80	Подземная канальная	ППУ	2026	7 346
тк 94-22	тк 94-19	60	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 188
тк94-19-	Ленинградская 41т.а	73	100	Подземная канальная	ППУ	2026	6 313
Ленинградская 41т.а-	Ленинградская41	56	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 784
Техподполье Ленинградская 41	Техподполье Ленинградская 41	30	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 563
тк 94-19-	Ленинградская 39/1	13	70	Подземная канальная	ППУ	2026	971
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	40	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 459
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	80	80	Подземная канальная	ППУ	2026	6 834
тк11108	тк 95-20	17	150	Подземная канальная	ППУ	2035	2 487
тк 95-20 -	Ленинградская37/ 2	6	80	Подземная канальная	ППУ	2035	730
ТехподпольеЛенинградская37/ 2(ТехподпольеЛенинградская37/ 2(24	80	Подземная канальная	ППУ	2037	3 156
тк 95-20	тк 95-21	14	150	Подземная канальная	ППУ	2035	2 048
тк 95-21 -	Бочкарева 2(2ввод)	46	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 929
Техподполье Бочкарева 2(2ввод)	Техподполье Бочкарева 2(2ввод)	16	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 367
тк 95-21	тк 95-22	122	150	Подземная канальная	ППУ	2039	20 080
тк 95-22	тк 95-23	71	100	Подземная канальная	ППУ	2039	9 830
тк 95-23 -	Ленинградская 21(1ввод)	159	70	Подземная канальная	ППУ	2039	19 018
тк 95-23 -	Ленинградская 21(2ввод)	10	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 368
Техподполье Ленинградская 21(1	Техподполье Ленинградская 21(1	35	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 615
Техподполье Ленинградская 21(2	Техподполье Ленинградская 21(2	26	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 221
Тк 1241а	тк 54-36	38	300	Подземная канальная	ППУ	2038	12 645
Техподпольеж/д Калинина 82а	Техподпольеж/д Калинина 82а	2	80	Подземная канальная	ППУ	2025	164
Тк 54-36	ж/д Калинина 82а	4	80	Подземная канальная	ППУ	2025	329
Техподпольеж/д Калинина 82а	Техподпольеж/д Калинина 82а	52	70	Подземная канальная	ППУ	2025	3 735
Техподпольеж/д Калинина 82а	Техподпольеж/д Калинина 82а	8	50	Подземная канальная	ППУ	2039	684
Техподполье Бекетова 5	Техподполье Бекетова 5	35	80	Подземная канальная	ППУ	2037	4 603
ж/д Бекетова 9	ж/д Бекетова 7	35	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	4 603
тк М3-22	ж/д Бекетова 9	30	100	Подземная беска-	ППУ	2037	3 994

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
Техподполье Бекетова 9	Техподполье Бекетова 9	36	100	Подземная канальная	ППУ	2037	4 792
Техподполье Бекетова 9	Техподполье Бекетова 9	78	80	Подземная канальная	ППУ	2040	10 668
ТК 12109	тк М3-22	13	150	Подземная бесканальная	ППУ	2029	1 503
тк М3-22	ж/д Калинина 100	86	100	Подземная бесканальная	ППУ	2029	8 365
Техподполье Калинина 100	Техподполье Калинина 100	10	100	Подземная канальная	ППУ	2029	973
Техподполье Калинина 100	Техподполье Калинина 100	62	80	Подземная канальная	ППУ	2029	5 958
тк М3-33	ж/д Губкина 15Б	111	50	Подземная бесканальная	ППУ	2029	6 667
тк М3-22	ж/д Бекетова 3	89	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	14 085
Техподполье Бекетова 3	Техподполье Бекетова 3	52	150	Подземная канальная	ППУ	2037	8 229
Техподполье Бекетова 3	Техподполье Бекетова 3	24	100	Подземная канальная	ППУ	2037	3 195
тк М3-23	ж/д Бекетова 5	18	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	2 396
Техподполье Бекетова 5	Техподполье Бекетова 5	41	100	Подземная канальная	ППУ	2037	5 458
ТК 12109	ТК М4-03	46	200	Подземная канальная	ППУ	2040	9 170
ТК М4-03	ж/д Бекетова 10	39	80	Подземная канальная	ППУ	2040	5 334
Техподполье Бекетова 10	Техподполье Бекетова 10	5	80	Подземная канальная	ППУ	2040	684
ТК М4-03	ТК М4-01	47	200	Подземная канальная	ППУ	2040	9 370
ТК М4-01	ж/д Бекетова 10	6	80	Подземная канальная	ППУ	2040	821
Техподполье Бекетова 10	Техподполье Бекетова 10	8	80	Подземная канальная	ППУ	2040	1 094
тк М4-01	тк М4-02	63	150	Подземная канальная	ППУ	2040	10 369
тк М4-02	ж/д Калинина 104	85	100	Подземная канальная	ППУ	2040	11 768
тк М4-02	ж/д Бекетова 4	27	80	Подземная канальная	ППУ	2040	3 693
тк 94-34	ж/д Юлаева 12в	44	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 092
техподполье ж/д Юлаева 12в	техподполье ж/д Юлаева 12в	10	100	Подземная канальная	ППУ	2039	1 384
техподполье ж/д Юлаева 12в	техподполье ж/д Юлаева 12в	5	80	Подземная канальная	ППУ	2039	684
тк 95-40	ж/д Уфимская 1226	158	80	Подземная бесканальная	ППУ	2039	21 609
техподполье ж/д Уфимская 1226	техподполье ж/д Уфимская 1226	9	80	Подземная канальная	ППУ	2039	1 231
тк М4-08	тк М4-09	43	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	7 077
тк М4-09	тк М4-18	37	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 123
тк М4-18	Бекетова 18	4	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	478
Техподполье ж/д Бекетова 18	Техподполье ж/д Бекетова 18	7	70	Подземная канальная	ППУ	2038	837
тк М4-09	Бекетова 18	28	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 349
Техподполье ж/д Бекетова 18	Техподполье ж/д Бекетова 18	7	70	Подземная канальная	ППУ	2038	837

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
тк М4-04	тк М4-08	38	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 254
тк М4-08	Бекетова 16	6	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	821
Техподполье ж/д Бекетова 16	Техподполье ж/д Бекетова 16	12	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 641
тк М4-05	Бекетова 16	20	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	2 735
Техподполье ж/д Бекетова 16	Техподполье ж/д Бекетова 16	12	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 641
ТК 12110	тк М4-04	33	200	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 579
тк М4-04	тк М4-05	38	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 254
тк М4-05	Бекетова 14	45	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 154
Техподполье ж/д Бекетова 14	Техподполье ж/д Бекетова 14	8	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 094
тк 51-17	ж/д Уфимская 88а	94	80	Подземная канальная	ППУ	2024	7 424
тк 51-07	ж/д Уфимская 92	36	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 878
техподполье ж/д Уфимская 92	техподполье ж/д Уфимская 92	51	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 077
тк 53-13	ж/д Б.С.Юлаева 9А	76	70	Подземная канальная	ППУ	2039	9 090
тк 53-03	тк 53-26	112	100	Подземная канальная	ППУ	2031	11 783
тк 53-26	Калинина 28 А (Баня)	21	100	Подземная канальная	ППУ	2031	2 209
СТЭЦ	801	136	500	Надземная	МВ	2039	38 999
801	802	140	500	Надземная	МВ	2026	25 075
802	803	144	500	Надземная	МВ	2026	25 792
803	804	167	500	Надземная	МВ	2026	29 911
804	805	32	500	Надземная	МВ	2031	6 973
805	806	140	500	Надземная	МВ	2035	35 690
806	807	18	500	Надземная	МВ	2027	3 353
807	808	104	500	Надземная	МВ	2027	19 373
808	809	55	500	Надземная	МВ	2027	10 245
809	810	27	500	Надземная	МВ	2027	5 029
810	811	85	500	Надземная	МВ	2027	15 833
811	812	125	500	Надземная	МВ	2026	22 389
812	813	80	500	Надземная	МВ	2026	14 329
813	814	202	500	Надземная	МВ	2036	53 555
814	815	45	500	Надземная	МВ	2032	10 198
815	816	80	500	Надземная	МВ	2032	18 130
816	817	153	500	Надземная	МВ	2032	34 675
817	818	168	500	Подземная канальная	МВ	2032	37 837
818	819	90	500	Подземная канальная	МВ	2031	19 490
819	820	98	500	Подземная канальная	МВ	2031	21 222
820	821	5	500	Подземная канальная	МВ	2037	1 370

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
821	822	185	500	Надземная	МВ	2026	33 135
822	823	112	500	Подземная канальная	МВ	2040	31 917
823	824	142	500	Подземная канальная	МВ	2039	40 466
824	825	78	500	Подземная канальная	МВ	2040	22 228
825	826	262	500	Надземная	МВ	2027	48 804
826	827	170	500	Надземная	МВ	2027	31 667
827	828	115	500	Надземная	МВ	2027	21 422
828	829	110	500	Надземная	МВ	2027	20 490
829	830	185	500	Надземная	МВ	2025	31 861
830	Ст.247	74	500	Надземная	МВ	2025	12 744
Ст.247	831	86	600	Подземная бесканальная	ППУ	2038	39 082
831	832	261	500	Надземная	МВ	2025	44 950
832	833	120	500	Надземная	МВ	2025	20 667
833	834	126	500	Надземная	МВ	2025	21 700
834	835	118	500	Надземная	МВ	2027	21 980
835	836	76	500	Надземная	МВ	2026	13 612
836	837	103	500	Надземная	МВ	2026	18 448
837	838	64	500	Подземная канальная	МВ	2039	18 238
838	839	270	500	Надземная	МВ	2031	58 837
839	839/1	67	600	Надземная	МВ	2031	17 528
839/1	840	165	500	Надземная	МВ	2031	35 956
840	841	320	500	Надземная	МВ	2030	67 051
841	842	123	500	Надземная	МВ	2030	25 773
842	843	320	500	Надземная	МВ	2035	81 577
843	844	195	500	Подземная канальная	МВ	2035	49 401
844	845	125	500	Надземная	МВ	2035	31 866
845	846	170	500	Надземная	МВ	2031	37 045
846	847	238	500	Надземная	МВ	2031	51 864
847	848	153	500	Надземная	МВ	2031	33 341
848	849	112	500	Надземная	МВ	2032	25 383
849	850	104	500	Надземная	МВ	2032	23 570
850	нпс2	30	500	Надземная	МВ	2032	6 799
901	902	37	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 048
902	903	24	100	Надземная	ППУ	2032	1 456
903	904	27	500	Подземная канальная	МВ	2032	6 081
904	906	55	500	Подземная канальная	МВ	2032	12 387
906	907а	140	500	Подземная канальная	МВ	2034	34 103
907а	907	62	500	Подземная канальная	МВ	2034	15 103
907	908	115	500	Подземная канальная	МВ	2032	25 900
908	909	60	500	Подземная канальная	МВ	2033	14 054

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
909	910	84	500	Подземная канальная	МВ	2035	21 281
910	911	80	500	Подземная канальная	МВ	2035	20 267
911	912	78	500	Подземная канальная	МВ	2035	19 760
912	913	82	500	Подземная канальная	МВ	2033	19 207
913	914	97	500	Подземная канальная	МВ	2033	22 720
914	915	109	500	Подземная канальная	МВ	2033	25 531
917	918	60	400	Подземная канальная	МВ	2030	9 128
918	919	61	400	Подземная канальная	МВ	2030	9 280
919	920	80	400	Подземная канальная	МВ	2030	12 171
920	921	168	400	Подземная канальная	МВ	2030	25 559
921	922	68	400	Подземная канальная	МВ	2030	10 345
922	923	84	400	Подземная канальная	МВ	2030	12 779
923	924	75	400	Подземная канальная	МВ	2030	11 410
924	925	77	400	Подземная канальная	МВ	2030	11 714
925	926	148	400	Подземная канальная	МВ	2030	22 516
926	927	70	400	Подземная канальная	МВ	2030	10 649
927	928	78	400	Подземная канальная	МВ	2030	11 867
928	929	142	400	Подземная канальная	МВ	2030	21 603
929	930/931	59	400	Подземная канальная	МВ	2030	8 976
930/931	931/1	83	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	27 781
931/1	931/2	73	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	24 434
931/2	931/3	78	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	26 107
931/3	932	84	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	28 116
932	932/1	74	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	24 769
932/1	932/2	140	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	46 860
932/2	1115	76	400	Подземная бесканальная	ППУ	2037	25 438
1115	934	58	500	Подземная канальная	МВ	2029	11 613
934	935	58	500	Подземная канальная	МВ	2029	11 613
935	936	74	500	Подземная канальная	МВ	2029	14 816
936	937	80	500	Подземная канальная	МВ	2029	16 017
937	938	68	500	Подземная канальная	МВ	2029	13 615
938	939	92	500	Подземная канальная	МВ	2029	18 420
939	940	24	500	Подземная канальная	МВ	2028	4 620
940	941	80	500	Подземная канальная	МВ	2028	15 401
941	942	82	500	Подземная канальная	МВ	2028	15 786

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
942	943	90	500	Подземная канальная	МВ	2028	17 327
943	1407	74	500	Подземная канальная	МВ	2028	14 246
929	9201	60	300	Подземная канальная	ППУ	2032	15 779
9201	9202	310	300	Подземная канальная	ППУ	2032	81 527
9202	9203	102	250	Подземная канальная	ППУ	2032	25 960
9207	9208	84	250	Подземная канальная	ППУ	2032	21 378
9208	1241	89	250	Подземная канальная	ППУ	2032	22 651
906	9101	74	250	Подземная канальная	ППУ	2030	17 413
9101	9102	64	250	Подземная канальная	ППУ	2030	15 059
ТК909	ТК38-1	62	200	Подземная бесканальная	ППУ	2037	11 885
тк38-01	Ленина 18/11	10	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 331
Техподполье Ленина 18/11	Техподполье Ленина 18/11	15	50	Подземная канальная	ППУ	2037	1 233
тк 38-01 -	вр.Ленина 16	51	200	Подземная бесканальная	ППУ	2037	9 776
вр.Ленина 16 -	Ленина 16	6	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	950
Техподполье Ленина 16-т.а	Техподполье Ленина 16-т.а	13	150	Подземная канальная	ППУ	2024	1 236
Техподполье Ленина 16т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 16т.а-ЭУ	43	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 396
вр.Ленина 16 -	тк38-17	164	200	Подземная бесканальная	ППУ	2037	31 437
тк38-17 -	Ленина 12(1ввод)	5	100	Подземная канальная	ППУ	2024	400
тк38-17 -	Ленина 12(2ввод)	24	150	Подземная канальная	ППУ	2024	2 281
Техподполье Ленина 12-т.а	Техподполье Ленина 12-т.а	3	150	Подземная канальная	ППУ	2024	285
Техподполье Ленина 12т.а-т.б	Техподполье Ленина 12т.а-т.б	13	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 039
Техподполье Ленина 12т.б-ЭУ	Техподполье Ленина 12т.б-ЭУ	28	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 211
вр.Ленина 12 -	тк38-05	48	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 565
ТК38-05 -	Ленина 10/16	12	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 641
Техподполье Ленина 10/16	Техподполье Ленина 10/16	15	80	Подземная канальная	ППУ	2038	2 051
Ленина 12 -	тк38-06	38	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 038
тк38-06 -	К.Маркса 14	12	70	Подземная канальная	ППУ	2035	1 276
Техподполье К.Маркса 14	Техподполье К.Маркса 14	47	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 246
тк38-06	тк38-07	38	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 038
тк38-07 -	К.Маркса 12	12	70	Подземная канальная	ППУ	2024	829
Техподполье К.Маркса 12	Техподполье К.Маркса 12	52	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 592
тк38-07 -	К.Маркса 10	81	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 595
Техподполье К.Маркса 10	Техподполье К.Маркса 10	48	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 315
К.Маркса 10 -	К.Маркса 10а	23	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 589
Ленина 16 -	тк38-02	37	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 517
тк38-02 -	Октябрьская 13	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техродполье Октябрьск 13	Техродполье Октябрьск 13	44	80	Подземная канальная	ППУ	2036	5 564
тк38-02	тк38-03	53	100	Подземная канальная	ППУ	2039	7 338
тк38-03 -	Октябрьская 15	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техподполье Октябрьск 15	Техподполье Октябрьск 15	44	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 759
тк38-03 -	Ленина 14 школа №12	85	80	Подземная канальная	ППУ	2027	7 551
школа №12 -	гараж	2	50	Подземная канальная	ППУ	2027	111
тк38-03	тк38-16	48	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 646
тк38-16	Ленина14а теплица	53	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 523
тк38-16	тк38-04	32	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 939
тк38-04	станция юннатов	20	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 520
тк38-04	Октябрьская 17	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Техродполье Октябрьск 17	Техродполье Октябрьск 17	44	80	Подземная канальная	ППУ	2035	5 350
тк38-04 -	Октябрьская 17а	97	80	Подземная канальная	ППУ	2035	11 794
Техродполье Октябрьск 17а	Техродполье Октябрьск 17а	73	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 765
тк38-04-	Октябрьская 19т.а	11	80	Подземная канальная	ППУ	2024	869
Октябрьская 19т.а	Октябрьская 19	80	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 526
тк38-04	Ленина 14б	20	50	Подземная канальная	ППУ	2024	987
тк 913	тк38-08	64	200	Подземная бесканальная	ППУ	2038	12 759
тк38-08	Октябрьская 23	10	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 196
Техродполье Октябрьск 23	Техродполье Октябрьск 23	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
тк38-08 -	Октябрьская 21	47	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 622
Техродполье Октябрьск 21	Техродполье Октябрьск 21	5	70	Подземная канальная	ППУ	2024	345
тк38-08	тк38-19	68	200	Подземная канальная	ППУ	2026	8 467
ТК38-18-	Октябрьская21а	48	50	Подземная канальная	ППУ	2037	3 946
тк38-19	тк38-09	66	200	Подземная канальная	ППУ	2026	8 218
тк38-09 -	Октябрьская 27	8	70	Подземная канальная	ППУ	2024	553
тк38-09 -	Октябрьская 25	32	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 527
тк38-09	тк38-10	65	200	Подземная бесканальная	ППУ	2038	12 958
тк38-10 -	Октябрьская 29	12	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 975
Техродполье Октябрьск 29	Техродполье Октябрьск 29	51	100	Подземная канальная	ППУ	2038	7 061
Октябрьская 29	- тк38-11	61	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	7 296
тк38-11 -	Октябрьская 32	15	70	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 794
тк38-10-	тк38-12	56	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	9 217
тк38-12-	вр.Нефтяников 27	23	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 689

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр.Нефтян.27 -	Нефтян.27	7	80	Подземная канальная	ППУ	2034	818
Техподполье Нефтяник.27	Техподполье Нефтяник.27	10	70	Подземная канальная	ППУ	2024	691
вр.Нефтян.27 -	Нефтян.29	104	80	Подземная канальная	ППУ	2034	12 158
тк38-12-	тк38-13	71	150	Подземная канальная	ППУ	2034	9 989
тк38-13-	вр.Нефтянников 25	7	70	Подземная канальная	ППУ	2034	716
Техподполье Нефтяник.25	Техподполье Нефтяник.25	10	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 022
вр.Нефтян.25 -	тк38-14	80	150	Подземная канальная	ППУ	2034	11 255
тк38-14 -	Нефтянников 21	7	80	Подземная канальная	ППУ	2034	818
Техподполье Нефтяник.21	Техподполье Нефтяник.21	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
тк38-14 -	Нефтянников 23	24	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 895
Техподполье Нефтяник.23	Техподполье Нефтяник.23	69	80	Подземная канальная	ППУ	2036	8 725
тк38-14 -	Нефтянников 19	53	150	Подземная канальная	ППУ	2034	7 457
Техподполье Нефтяник.19	Техподполье Нефтяник.19	64	150	Подземная канальная	ППУ	2024	6 083
т.аТехподполье Нефтяник.19-ЭУ	т.аТехподполье Нефтяник.19-ЭУ	10	70	Подземная канальная	ППУ	2027	777
Нефтянников 19	тк38-15	45	150	Подземная бесканальная	ППУ	2037	7 122
тк37-15 -	Нефтянников 17	27	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 333
тк38-15 -	Нефтянников 15а	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
тк38-15 -	Нефтянников 13	44	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	5 857
Техподполье Нефтяник.13	Техподполье Нефтяник.13	64	100	Подземная канальная	ППУ	2039	8 861
Нефтян. 13 -	Нефтян.11	30	100	Подземная канальная	ППУ	2039	4 153
Техподполье Нефтяник.11	Техподполье Нефтяник.11	73	80	Подземная канальная	ППУ	2027	6 485
Нефтянников 11 -	Нефтянников 9	41	70	Подземная канальная	ППУ	2039	4 904
Техподполье Нефтянников 9	Техподполье Нефтянников 9	39	70	Подземная канальная	ППУ	2035	4 147
тк915 -	Октябрьская 33	20	100	Подземная канальная	ППУ	2036	2 560
вр.гараж	гараж	30	50	Подземная канальная	ППУ	2036	2 371
Техподполье Октябрьск.33-т.а	Техподполье Октябрьск.33-т.а	20	100	Подземная канальная	ППУ	2035	2 462
т.аТехподполье Октябрьск.33-ЭУ	т.аТехподполье Октябрьск.33-ЭУ	80	80	Подземная канальная	ППУ	2024	6 318
тк 38-19	ж/д Октябрьская 21а	54	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 666
тк 38-15	ул. Нефтянников 15	40	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 975
тк911	тк 42-01	50	250	Подземная канальная	ППУ	2030	11 765
тк42-01-	Октябрьская 26	17	50	Подземная канальная	ППУ	2024	839
тк42-01-	Октябрьская 24	7	250	Подземная канальная	ППУ	2024	1 302
Техподполье Октябрьская 24	Техподполье Октябрьская 24	95	250	Подземная канальная	ППУ	2024	17 667
Октябрьская 24	Октябрьская 28 д/с	53	80	Подземная канальная	ППУ	2030	5 296
Октябрьская 24	тк42-02	7	250	Подземная канальная	ППУ	2039	2 254
тк42-02	тк 42-19	63	250	Подземная канальная	ППУ	2039	20 288
тк 42-19	Октябрьская 22	47	80	Подземная канальная	ППУ	2039	6 428
Техподполье Октябрьская 22	Техподполье Октябрьская 22	62	80	Подземная канальная	ППУ	2039	8 480
тк 42-19 -	Ленина 26	35	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 541

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Ленина26	Техподполье Ленина26	40	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 198
тк42-19 -	вр.Октябрьская20	42	250	Подземная канальная	ППУ	2039	13 525
вр.Октябрьская20-	Октябрьская20	7	80	Подземная канальная	ППУ	2039	957
Техподполье Октябрьская 20	Техподполье Октябрьская 20	47	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 712
вр.Октябрьская20	вр.Ленина 20/18	51	250	Подземная канальная	ППУ	2039	16 424
вр.Ленина 20/18	Ленина 20/18	58	80	Подземная канальная	ППУ	2035	7 052
Техподполье Ленина 20/18	Техподполье Ленина 20/18	37	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 922
вр.Ленина20/18-	вр.Ленина 22	61	250	Подземная канальная	ППУ	2039	19 644
вр.Ленина 22 -	Ленина 22	7	100	Подземная канальная	ППУ	2039	969
Техподполье Ленина 22	Техподполье Ленина 22	37	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 958
вр.Ленина 22 -	тк42-03	54	250	Подземная канальная	ППУ	2039	17 390
тк42-03 -	Ленина 24	7	150	Подземная канальная	ППУ	2039	1 152
Техподполье Ленина 24	Техподполье Ленина 24	98	150	Подземная канальная	ППУ	2037	15 509
Ленина 24 -	Ленина 28	85	100	Подземная канальная	ППУ	2039	11 768
Техподполье Ленина 28	Техподполье Ленина 28	104	100	Подземная канальная	ППУ	2024	8 315
Ленина 28	тк 42-15	28	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 877
тк42-15 -	Ленина 30	6	100	Подземная канальная	ППУ	2039	831
Техподполье Ленина 30	Техподполье Ленина 30	104	100	Подземная канальная	ППУ	2030	10 521
Ленина 30-	Б.Космонавтов 17а	59	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 660
Техподполье Б.Космонавтов 17а	Техподполье Б.Космонавтов 17а	25	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 974
Октябрьская 32	тк 42-10	37	80	Подземная канальная	ППУ	2031	3 845
тк 42-10 -	Октябрьская26	7	80	Подземная канальная	ППУ	2031	728
Техподполье Октябрьская 30	Техподполье Октябрьская 30	31	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 448
Техподполье Октябрьская 34	Техподполье Октябрьская 34	160	100	Подземная канальная	ППУ	2033	18 207
Октябрьская 34	вр. Шк№13,Шк№7	176	100	Подземная канальная	ППУ	2033	20 028
вр.Шк№13.Шк№7-	тк 42-12	42	100	Подземная канальная	ППУ	2033	4 779
тк 42-12 -Шк№7	тк 42-12 -Шк№7	43	100	Подземная канальная	ППУ	2033	4 893
вр.Шк№13.Шк№7	тк 42-1с	25	100	Подземная канальная	ППУ	2033	2 845
тк 42-11 -	Б.Шк№12	31	100	Подземная канальная	ППУ	2033	3 528
тк 42-09 -	Октябрьская36	16	150	Подземная канальная	ППУ	2033	2 164
Техподполье Октябрьская 36	Техподполье Октябрьская 36	13	150	Подземная канальная	ППУ	2034	1 829
т.аТехподполье Октябрьская 36-	т.аТехподполье Октябрьская 36-	63	80	Подземная канальная	ППУ	2034	7 365
Октябрьская 36	тк 42-16	38	150	Подземная канальная	ППУ	2033	5 141
тк 42-16	тк42-21	82	100	Подземная канальная	ППУ	2034	9 704
тк 42-21 -	Октябрьская 38	47	100	Подземная канальная	ППУ	2034	5 562
Техподполье Октябрьская 38-т.а	Техподполье Октябрьская 38-т.а	64	80	Подземная канальная	ППУ	2034	7 482
Техподполье Октябрьская 38т.а-	Техподполье Октябрьская 38т.а-	12	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 227
Техподполье Октябрьская 38т.а-	Техподполье Октябрьская 38т.а-	5	70	Подземная канальная	ППУ	2034	511
Техподполье Октябрьская 38т.б-	Техподполье Октябрьская 38т.б-	15	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 096
тк 42-16 -	Октябрьская40	6	150	Подземная канальная	ППУ	2033	812
Техподполье Октябрьская40	Техподполье Октябрьская40	50	80	Подземная канальная	ППУ	2030	4 997

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
т.аТехподполье Октябрьская40-Э	т.аТехподполье Октябрьская40-Э	13	150	Подземная канальная	ППУ	2030	1 563
Октябрьская 40-	Октябрьская 42	43	150	Подземная канальная	ППУ	2033	5 817
Техподполье Октябрьская 42	Техподполье Октябрьская 42	96	100	Подземная канальная	ППУ	2024	7 675
Октябрьская 42-	Октябрьская 46	42	50	Подземная канальная	ППУ	2024	2 074
Октябрьская 42	тк 42-20	28	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 239
тк 42-20 -	Октябрьская 44	35	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 798
тк 42-20 -	Октябрьская 48	84	80	Подземная канальная	ППУ	2030	8 394
тк 915 -	Октябрьская 50	116	150	Подземная канальная	ППУ	2032	15 089
Техподполье Октябрьская 50	Техподполье Октябрьская 50	144	100	Подземная канальная	ППУ	2034	17 042
Техподполье Октябрьская 50т.а-	Техподполье Октябрьская 50т.а-	8	80	Подземная канальная	ППУ	2034	935
Техподполье Октябрьская 50т.б-	Техподполье Октябрьская 50т.б-	8	80	Подземная канальная	ППУ	2034	935
Октябрьская 50	тк42-13	31	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 478
тк42-13-	Б.Космонавтов 27	22	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 759
Техподполье Б.Космонавтов 27-т	Техподполье Б.Космонавтов 27-т	48	100	Подземная канальная	ППУ	2035	5 908
Техподполье Б.Космонавтов 27т.	Техподполье Б.Космонавтов 27т.	14	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 702
Б.Космонавт.27-	Б.Космонавт.25	46	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 633
Техподполье Б.Космонавтов 25	Техподполье Б.Космонавтов 25	51	80	Подземная канальная	ППУ	2035	6 201
Октябрьская 50-	тк42-17	34	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 685
тк42-17-	Октябрьская46а	9	80	Подземная канальная	ППУ	2024	711
Октябрьская 50-	Октябрьская54	10	100	Подземная канальная	ППУ	2024	800
Техподполье Октябрьская 54	Техподполье Октябрьская 54	89	125	Подземная канальная	ППУ	2024	7 791
Октябрьская 54 -	вр.Октябрьская 56	48	100	Подземная канальная	ППУ	2036	6 144
вр.Октябрьская 56 -	Октябрьская 56	9	70	Подземная канальная	ППУ	2036	995
Техподполье Октябрьская 56	Техподполье Октябрьская 56	56	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 868
вр.Октябрьская 56	тк 42-14	71	100	Подземная канальная	ППУ	2036	9 088
тк42-14-	Б.Космонавтов 31	9	70	Подземная канальная	ППУ	2036	995
Техподполье Б.Космонавтов 31	Техподполье Б.Космонавтов 31	56	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 868
тк42-14-	Б.Космонавтов 29	58	70	Подземная канальная	ППУ	2036	6 414
Техподполье Б.Космонавтов 29	Техподполье Б.Космонавтов 29	53	80	Подземная канальная	ППУ	2035	6 444
ТК 9101	-Октябрьская 68/2	8	70	Подземная канальная	ППУ	2037	920
Техподполье Октябрьская 68/2	Техподполье Октябрьская 68/2	53	70	Подземная канальная	ППУ	2037	6 096
ТК 9102	тк 1	83	100	Подземная канальная	ППУ	2035	10 216
тк9102	тк 41-01	35	150	Подземная канальная	ППУ	2035	5 121
тк41-01-	Октябрьская 4 –	41	150	Подземная канальная	ППУ	2039	6 748
Техподполье Октябрьская 4т.а-Э	Техподполье Октябрьская 4т.а-Э	54	80	Подземная канальная	ППУ	2027	4 797
Техподполье Октябрьская 4 сеть	Техподполье Октябрьская 4 сеть	13	150	Подземная канальная	ППУ	2027	1 390
Октябрьская 4	- тк41-02	44	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 242
тк 41-02	Октябрьская 6	5	80	Подземная канальная	ППУ	2027	444
Техподполье Октябрьская 6	Техподполье Октябрьская 6	49	80	Подземная канальная	ППУ	2027	4 353
тк41-02 -	Октябрьская 8	26	150	Подземная канальная	ППУ	2039	4 279
Техподполье ж/д Октябрьская 8т	Техподполье ж/д Октябрьская 8т	16	70	Подземная канальная	ППУ	2027	1 243

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Октябрьская 8	тк 41-04	6	70	Подземная канальная	ППУ	2039	718
тк 41-04 –	Октябрьская 12 д/с	54	70	Подземная канальная	ППУ	2032	5 105
тк 41-03 –	эл.узел ж/д Октябрьская 10 сто	19	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 221
тк 41-03 -	Октябрьская 10а центр занятост	16	50	Подземная канальная	ППУ	2034	1 169
тк 41-01	ж/д Октябрьская 6а	30	80	Подземная канальная	ППУ	2040	4 103
Техподполье ж/д Октябрьская 6а	Техподполье ж/д Октябрьская 6а	119	80	Подземная канальная	ППУ	2031	12 368
тк 41-01	ж/д Уфимская 70	44	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 242
Техподполье ж/д Уфимская 70	Техподполье ж/д Уфимская 70	77	150	Подземная канальная	ППУ	2027	8 232
ж/д Уфимская 70	тк 41-09	33	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 431
тк 41-09	Школа № 8	86	100	Подземная бесканальная	ППУ	2026	7 437
тк 41-09	ж/д Уфимская 74	52	150	Подземная канальная	ППУ	2038	8 559
Техподполье Уфимская 74	Техподполье Уфимская 74	79	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 316
Техподполье Уфимская 74 т.а-ЭУ	Техподполье Уфимская 74 т.а-ЭУ	12	80	Подземная канальная	ППУ	2024	948
Уфимская 74 -	Уфимская 76	167	80	Подземная бесканальная	ППУ	2024	13 190
Уфимская 74 -	Уфимская 78/1	37	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	5 123
Техподполье Уфимская 78/1	Техподполье Уфимская 78/1	77	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 156
Уфимская 78/1	тк 41-10	22	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 046
тк 41-10	ж/д Б.Космонавтов 3	8	80	Подземная бесканальная	ППУ	2038	1 094
Техподполье Б.Космонавтов 3	Техподполье Б.Космонавтов 3	25	80	Подземная канальная	ППУ	2026	2 136
Уфимская 78/1 –	Б.Космонавтов 3а	10	50	Подземная канальная	ППУ	2035	760
Тк 48-01	ж/д Островского 24/34	46	100	Подземная канальная	ППУ	2040	6 369
Техподполье ж/д Островского 24	Техподполье ж/д Островского 24	12	100	Подземная канальная	ППУ	2040	1 661
Техподполье ж/д Б.Космонавтов	Техподполье ж/д Б.Космонавтов	12	100	Подземная канальная	ППУ	2024	959
Техподполье ж/дБ.Космонавтов40	Техподполье ж/дБ.Космонавтов40	12	100	Подземная канальная	ППУ	2040	1 661
Космонавтов 38	Б.Космонавтов 44	43	80	Подземная канальная	ППУ	2040	5 881
Техподполье Б.Космонавтов 44	Техподполье Б.Космонавтов 44	50	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 922
техподполье 30Лет Победы 12-т.	техподполье 30Лет Победы 12-т.	58	150	Подземная канальная	ППУ	2039	9 546
техподполье 30Лет Победы 12т.а	техподполье 30Лет Победы 12т.а	47	100	Подземная канальная	ППУ	2039	6 507
т.бтехподполье 30Лет Победы 12	т.бтехподполье 30Лет Победы 12	12	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 435
30 Лет Победы 12–Б.	Космонавтов 46	25	100	Подземная канальная	ППУ	2039	3 461
техподполье Б.Космонавтов 46	техподполье Б.Космонавтов 46	69	100	Подземная канальная	ППУ	2039	9 553
ж/д 30 лет Победы 12 –	тк48-16	6	150	Подземная канальная	ППУ	2039	988
Тк 48-16	ж/д 30 лет Победы 14	5	150	Подземная канальная	ППУ	2039	823
Техподполье 30 лет Победы 14-Э	Техподполье 30 лет Победы 14-Э	24	150	Подземная канальная	ППУ	2039	3 950
т.аТехподполье 30 лет Победы 1	т.бТехподполье 30 лет Победы14	12	70	Подземная канальная	ППУ	2039	1 435
ТК 924	тк 48-05	89	150	Подземная канальная	ППУ	2039	14 648

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Тк 48-05	тк 48-06	50	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 998
Тк 48-06	ТП	30	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 072
Тк 48-06 –	Общеж Островского 32	15	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 199
Тк 48-05	ж/д Островского 28(1ввод)	7	70	Подземная канальная	ППУ	2039	837
Тк 48-05	тк 48-04	43	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 077
Тк 48-04	тк 48-07	44	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 242
Тк 48-07	ж/д Островского 28(2ввод)	7	70	Подземная канальная	ППУ	2039	837
Техподполье ж/д Островского 28	Техподполье ж/д Островского 28	24	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 919
Тк 48-23	ж/д Островского 38а	29	100	Подземная канальная	ППУ	2027	2 608
Техподполье Островского 38а	Техподполье Островского 38а	40	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 538
Тк 48-07	ж/д Островского 38	22	150	Подземная канальная	ППУ	2039	3 621
Техподполье ж/д Островского 38	Техподполье ж/д Островского 38	44	150	Подземная канальная	ППУ	2039	7 242
Островского 38	тк 48-08	41	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 278
Тк 48-08 –	Д/сад №44 Островского 34	81	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 476
Тк 48-08	ж/д Островского 34	11	100	Подземная канальная	ППУ	2024	879
Островского 38	тк 48-24	15	150	Подземная канальная	ППУ	2039	2 469
Тк 48-24	ж/д 30 лет Победы 14а	36	70	Подземная канальная	ППУ	2032	3 403
Техподполье ж/д 30 лет Победы	Техподполье ж/д 30 лет Победы	42	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 901
Тк 48-24	тк 48-22	41	100	Подземная канальная	ППУ	2039	5 676
Тк 48-22	ж/д Островского 40	5	100	Подземная канальная	ППУ	2039	692
Техподполье Островского 40	Техподполье Островского 40	85	70	Подземная канальная	ППУ	2024	5 871
Тк 927	ж/д Островского 46/57	25	200	Подземная канальная	ППУ	2034	4 260
Техподполье ж/д Островского 46/	Техподполье ж/д Островского 46/	36	150	Подземная канальная	ППУ	2033	4 870
т.аТехподполье ж/д Островского	т.аТехподполье ж/д Островского	67	100	Подземная канальная	ППУ	2033	7 624
т.бТехподполье ж/д Островского	т.бТехподполье ж/д Островского	6	70	Подземная канальная	ППУ	2033	590
Ж/д Островского 46/57-	Островского 44	16	70	Подземная канальная	ППУ	2028	1 293
Техподполье ж/д Островского 44	Техподполье ж/д Островского 44	41	70	Подземная канальная	ППУ	2028	3 313
Ж/д Островского 46/57	Калинина 59	27	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 159
Техподполье Калинина 59	Техподполье Калинина 59	48	100	Подземная канальная	ППУ	2035	5 908
Ж/д Островского 46/57	Калинина 61	72	150	Подземная канальная	ППУ	2034	10 130
Техподполье Калинина 61	Техподполье Калинина 61	12	150	Подземная канальная	ППУ	2024	1 141
т.аТехподполье Калинина 61-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 61-ЭУ	47	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 712
Ж/д Калинина 61	тк 48-10	22	150	Подземная канальная	ППУ	2034	3 095
Тк 48-10	10-ж/д Калинина 63	15	150	Подземная канальная	ППУ	2034	2 110
Техподполье Калинина 63	Техподполье Калинина 63	12	150	Подземная канальная	ППУ	2034	1 688
т.аТехподполье Калинина 63-ста	т.аТехподполье Калинина 63-ста	26	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 432
Калинина 63-	Калинина 65	16	100	Подземная канальная	ППУ	2028	1 496
Техподполье Калинина 65-т.а	Техподполье Калинина 65-т.а	12	100	Подземная канальная	ППУ	2024	959
Техподполье Калинина 65т.а-сте	Техподполье Калинина 65т.а-сте	58	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 581
Калинина 65-	Тк48-11	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Тк48-11	ж/д Островского 42	26	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 053

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Островского42	Техподполье Островского42	24	80	Подземная канальная	ППУ	2037	3 156
Тк48-11-	ж/дКалинина 65А	46	80	Подземная канальная	ППУ	2032	4 972
Техподполье Калинина 65А	Техподполье Калинина 65А	43	80	Подземная канальная	ППУ	2039	5 881
т.аТехподполье Калинина 65А-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 65А-ЭУ	30	50	Подземная канальная	ППУ	2039	2 565
Калинина 63 -	Тк 48-12	135	150	Подземная канальная	ППУ	2034	18 993
Тк 48-12	д/сад 40 Кал 69	34	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 718
Тк 9202	ж/д Калинина 75	28	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 642
Техподполье Калинина 75	Техподполье Калинина 75	112	150	Подземная канальная	ППУ	2037	17 725
Калинина 75-	Тк48-13	8	150	Подземная канальная	ППУ	2027	855
Тк48-13	Тк48-18	57	80	Подземная канальная	ППУ	2040	7 796
Тк 48-18	Маг азин	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Тк48-18	ж/д Калинина 63А	11	80	Подземная канальная	ППУ	2024	869
Техподполье Калинина 63А	Техподполье Калинина 63А	30	80	Подземная канальная	ППУ	2032	3 243
Тк48-13	ж/д Калинина 73	4	150	Подземная канальная	ППУ	2027	428
Техподполье Калинина 73	Техподполье Калинина 73	60	150	Подземная канальная	ППУ	2039	9 875
Техподполье Калинина 73т.а на	Техподполье Калинина 73т.а на	10	200	Подземная канальная	ППУ	2024	1 151
Техподполье Калинина 73т.а-до	Техподполье Калинина 73т.а-до	27	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 132
Калинина 73-	Тк48-12	42	200	Подземная канальная	ППУ	2027	5 439
Калинина 73-	Калинина 71	16	80	Подземная канальная	ППУ	2033	1 799
Техподполье Калинина 71	Техподполье Калинина 71	2	80	Подземная канальная	ППУ	2039	274
Техподполье Калинина 71т.а-т.б	Техподполье Калинина 71т.а-т.б	28	70	Подземная канальная	ППУ	2039	3 349
Калин 71	Кал 67 (БТИ)	56	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 868
Калинина 75-	30лет Победы 22	6	150	Подземная канальная	ППУ	2024	570
Техподполье 30лет Победы 22	Техподполье 30лет Победы 22	110	150	Подземная канальная	ППУ	2024	10 455
30лет Победы 22	Тк48-14	2	150	Подземная канальная	ППУ	2037	317
Тк48-14	Тк48-25	35	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 798
Тк48-25	30 лет Победы 24	2	80	Подземная канальная	ППУ	2035	243
Техподполье 30лет Победы 24	Техподполье 30лет Победы 24	33	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 606
Тк48-25	30 лет Победы 18А	16	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 945
Техподполье 30лет победы 18А	Техподполье 30лет победы 18А	30	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 369
Тк48-14	30лет Победы 20	9	150	Подземная канальная	ППУ	2037	1 424
Техподполье 30лет Победы 20	Техподполье 30лет Победы 20	101	150	Подземная канальная	ППУ	2038	16 623
30 лет Победы 20	Тк48-15	8	150	Подземная канальная	ППУ	2027	855
Тк48-15	30лет Победы 18	10	100	Подземная канальная	ППУ	2027	899
Техподполье 30 лет Победы 18	Техподполье 30 лет Победы 18	72	100	Подземная канальная	ППУ	2032	7 878
Техподполье 30 лет Победы 18т.	Техподполье 30 лет Победы 18т.	16	80	Подземная канальная	ППУ	2040	2 188
30лет победы 18	Тк48-19	71	80	Подземная канальная	ППУ	2040	9 710
Тк48-19	Школа №17	25	80	Подземная канальная	ППУ	2040	3 419
30лет Победы 18	Островского 40	20	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 580
Техподполье Островского 40	Техподполье Островского 40	60	80	Подземная канальная	ППУ	2024	4 739
техподполье ж/д Калинина 71	ул. Калинина 67 (Д/сад)	76	70	Подземная беска-	ППУ	2024	5 250

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
				нальная			
техподполье ж/д Островского 38	техподполье ж/д Островского 38	14	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 119
ж/д Островского 38	тк 48-08	40	100	Подземная бесканальная	ППУ	2024	3 198
тк 48-08	ул. Островского 34	11	100	Подземная бесканальная	ППУ	2024	879
техподполье ж/д Островского 34	техподполье ж/д Островского 34	6	100	Подземная канальная	ППУ	2024	480
Тк 48а-31	тк 48а-23	70	150	Подземная канальная	ППУ	2032	9 105
Тк 48а-23	тк 48а-28	242	150	Подземная канальная	ППУ	2032	31 479
Тк 48а-01	тк 48а-02	26	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 845
Тк 48а-02	ж/д 30 лет Победы 21	7	100	Подземная канальная	ППУ	2032	766
Техподполье 30 лет Победы 21	Техподполье 30 лет Победы 21	114	100	Подземная канальная	ППУ	2025	9 479
Тк 48а-02	тк 48а-03	39	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 267
Тк 48а-03	ж/д 30 лет Победы 23	13	100	Подземная канальная	ППУ	2032	1 422
Техподполье 30 лет Победы 23	Техподполье 30 лет Победы 23	28	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 328
Тк 48а-03	ж/д 30 лет Победы 19	46	100	Подземная канальная	ППУ	2033	5 235
техподполье 30 лет Победы 19-Э	техподполье 30 лет Победы 19-Э	98	100	Подземная канальная	ППУ	2034	11 598
техподполье 30 лет Победы 19г.	техподполье 30 лет Победы 19г.	7	80	Подземная канальная	ППУ	2034	818
Тк 48а-30	тк 48а-29	95	100	Подземная канальная	ППУ	2035	11 693
Тк 48а-29	ж/д 30 лет Победы 23а	4	80	Подземная канальная	ППУ	2035	486
Техподполье 30 лет Победы 23а	Техподполье 30 лет Победы 23а	2	80	Подземная канальная	ППУ	2035	243
Тк 48а-29	тк48а-22	42	100	Подземная канальная	ППУ	2035	5 169
тк48а-22г.а	тк48а-22	8	80	Подземная канальная	ППУ	2035	973
Тк 48а-22	ж/д 30 лет Победы 17	11	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 337
Техподполье 30 лет Победы 17	Техподполье 30 лет Победы 17	41	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 368
Тк 48а-30	тк 48а-07	26	200	Подземная канальная	ППУ	2033	4 260
Тк 48а-07	30 лет Победы 15	15	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 232
Техподполье 30 лет Победы 15	Техподполье 30 лет Победы 15	78	80	Подземная канальная	ППУ	2025	6 407
Тк 48а-07	тк 48а-10	61	200	Подземная канальная	ППУ	2033	9 995
Тк 48а-10	30 лет Победы 15	15	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 232
30 лет Победы 15	ДОБ(3-4 отделение)	74	80	Подземная канальная	ППУ	2025	6 078
ТК 922	тк 50-09	71	150	Подземная канальная	ППУ	2035	10 389
тк 50-09 -	Островского 13/32	25	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 252
Техподполье Островского 13/32	Техподполье Островского 13/32	146	150	Подземная канальная	ППУ	2026	15 009
Техподполье Островского 13/32	Техподполье Островского 13/32	3	50	Подземная канальная	ППУ	2026	160
Островского 13/32	тк 50-15	43	80	Подземная канальная	ППУ	2033	4 834
тк 50-15 -	Островского 21	63	80	Подземная канальная	ППУ	2033	7 082
Техподполье Островского 21 000	Техподполье Островского 21 000	5	50	Подземная канальная	ППУ	2026	267
Островского 13	тк 50-14	56	100	Подземная канальная	ППУ	2033	6 372
тк50-14	14-кухня	50	50	Подземная канальная	ППУ	2033	3 513
тк 50-14 -	Островского 19	16	100	Подземная канальная	ППУ	2033	1 821

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Островского 19	Техподполье Островского 19	96	100	Подземная канальная	ППУ	2039	13 291
Техподполье Островского 29-Ост	Техподполье Островского 29-Ост	44	70	Подземная канальная	ППУ	2036	4 866
Островского 19	тк 50-26	52	100	Подземная канальная	ППУ	2033	5 917
тк 50-26 -	Островского 23	47	70	Подземная канальная	ППУ	2030	4 108
тк50-26	тк50-25	50	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 621
тк50-25-	Островского25(1)	6	100	Подземная канальная	ППУ	2024	480
тк50-25-	Островского25(2)	52	80	Подземная канальная	ППУ	2032	5 621
Островского 13	тк 50-10	24	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 122
тк 50-10 -	Б.Космонавтов 30	13	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 405
Техподполье Космонавтов 30	Техподполье Космонавтов 30	40	80	Подземная канальная	ППУ	2024	3 159
тк 50-10	тк 50-11	84	150	Подземная канальная	ППУ	2033	11 364
тк 50-10 -	- Б.Космонавтов 28	16	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 573
Техподполье Космонавтов 28	Техподполье Космонавтов 28	40	70	Подземная канальная	ППУ	2027	3 108
тк 50-10	тк 50-12	86	150	Подземная канальная	ППУ	2033	11 634
тк 50-12 -	Б.Космонавтов 26	20	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 966
Техподполье Космонавтов 26	Техподполье Космонавтов 26	40	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 763
тк 50-12	тк 50-13	68	150	Подземная канальная	ППУ	2033	9 199
тк 50-13 -	Б.Космонавтов 24	32	70	Подземная канальная	ППУ	2033	3 146
Техподполье Космонавтов 24	Техподполье Космонавтов 24	40	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 763
тк 50-13	тк 50-34	81	150	Подземная канальная	ППУ	2033	10 958
тк 50-34 -	Б.Космонавтов 22	46	80	Подземная канальная	ППУ	2033	5 171
Техподполье Б.Космонавтов 22	Техподполье Б.Космонавтов 22	40	80	Подземная канальная	ППУ	2031	4 157
тк50-34-	Космонавтов22а(школа16)	50	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 471
тк 50-30	тк 50-35	71	150	Подземная канальная	ППУ	2033	9 605
тк 50-35 -	Б.Космонавтов 20а	5	70	Подземная канальная	ППУ	2036	553
Техподполье Б.Космонавтов 20а	Техподполье Б.Космонавтов 20а	15	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 036
тк 50-35	тк 50-38	40	150	Подземная канальная	ППУ	2036	6 087
тк 50-38 -	Ленина 31а	39	100	Подземная канальная	ППУ	2032	4 267
Техподполье Ленина 31а-т.а	Техподполье Ленина 31а-т.а	56	100	Подземная канальная	ППУ	2035	6 892
Техподполье Ленина 31ат.а-ЭУ	Техподполье Ленина 31ат.а-ЭУ	75	80	Подземная канальная	ППУ	2035	9 119
тк 50-38 -	Б.Космонавтов 18а	53	70	Подземная канальная	ППУ	2034	5 419
Техподполье Б.Космонавтов 18а	Техподполье Б.Космонавтов 18а	15	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 036
ТК 927	вр2	67	200	Подземная канальная	ППУ	2033	10 978
вр2	тк 50-16	28	200	Подземная канальная	ППУ	2033	4 588
тк50-16	тк50-17 общежитие 7	66	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 277
тк50-17-	Островского35(общежитие7)	27	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 159
тк50-17-	Островского33 (Алкомир)	25	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 234
тк 50-16	вр Островского 31	66	150	Подземная канальная	ППУ	2035	9 657
вр Островского 31 -	Островского 31	11	80	Подземная канальная	ППУ	2036	1 391
Техподполье Островского 31	Техподполье Островского 31	10	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 216
Техподполье Островского 31 маг	Техподполье Островского 31 маг	5	50	Подземная канальная	ППУ	2035	380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
вр Островского 31 -	Островского 29	62	150	Подземная канальная	ППУ	2035	9 072
Техподполье Островского 29	Техподполье Островского 29	125	150	Подземная канальная	ППУ	2035	18 290
Техподполье Островского 29	Техподполье Островского 29	18	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 368
Островского 29 -	Островского 29 - ГРП	24	50	Подземная канальная	ППУ	2024	1 185
Островского 29	- тк 50-33	30	80	Подземная канальная	ППУ	2024	2 369
Техподполье Островского 25а	Техподполье Островского 25а	125	100	Подземная канальная	ППУ	2024	9 994
тк 50-33 -	вр Калинина 47	9	100	Подземная канальная	ППУ	2024	720
вр Калинина 47	Калинина 47	8	100	Подземная канальная	ППУ	2024	640
Техподполье Калинина 47	Техподполье Калинина 47	22	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 902
Техподполье Калинина 47т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 47т.а-ЭУ	66	70	Подземная канальная	ППУ	2026	4 931
Калинина 47 -	тк 50-24	34	70	Подземная канальная	ППУ	2033	3 343
тк50-24-	Калинина45(д/с37)	16	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 573
вр Калинина 47	- тк 50-32	36	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 878
тк 50-32 -	Островского 27	3	100	Подземная канальная	ППУ	2024	240
Техподполье Островского 27	Техподполье Островского 27	122	100	Подземная канальная	ППУ	2034	14 438
Техподполье Островского 27т.а-	Техподполье Островского 27т.а-	10	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 022
Техподполье Островского 27т.б-	Техподполье Островского 27т.б-	10	70	Подземная канальная	ППУ	2034	1 022
Островского 27	- тк 50-08	4	100	Подземная канальная	ППУ	2035	492
тк 50-08 -	Калинина 43	9	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 108
Техподполье Калинина 43	Техподполье Калинина 43	66	100	Подземная канальная	ППУ	2026	5 707
тк 50-08 -	Калинина 31	36	100	Подземная канальная	ППУ	2024	2 878
Техподполье Калинина 31	Техподполье Калинина 31	75	100	Подземная канальная	ППУ	2024	5 996
Техподполье Калинина 31т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 31т.а-ЭУ	10	70	Подземная канальная	ППУ	2024	691
Калинина 31 -	тк 50-07	10	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 231
тк 50-07 -	Калинина 33	9	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 108
Техподполье Калинина 33	Техподполье Калинина 33	47	100	Подземная канальная	ППУ	2040	6 507
вр.2-	Островского 37/55	7	150	Подземная канальная	ППУ	2034	985
Техподполье Островского 37/55	Техподполье Островского 37/55	144	150	Подземная канальная	ППУ	2024	13 687
Техподполье Островского 37/55т	Техподполье Островского 37/55т	9	80	Подземная канальная	ППУ	2024	711
Островского 37/55	Калинина 53	24	150	Подземная канальная	ППУ	2024	2 281
Техподполье Калинина 53	Техподполье Калинина 53	173	150	Подземная канальная	ППУ	2026	17 785
Техподполье Калинина 53т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 53т.а-ЭУ	10	80	Подземная канальная	ППУ	2024	790
Калинина 53-	тк50-19	54	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	8 888
тк 50-19 -	Калинина 51	10	100	Подземная канальная	ППУ	2037	1 331
Техподполье Калинина 51	Техподполье Калинина 51	45	100	Подземная канальная	ППУ	2024	3 598
Калинина 51 -	Калинина 49	58	80	Подземная канальная	ППУ	2035	7 052
Техподполье Калинина 49	Техподполье Калинина 49	66	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 213
тк 50-19-	тк50-20	99	150	Подземная бесканальная	ППУ	2038	16 294
тк 50-20 -	Калинина 41	35	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	4 846

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Калинина 41	Техподполье Калинина 41	114	100	Подземная канальная	ППУ	2037	15 176
Калинина 41 -	тк 50-21т.а	12	80	Подземная канальная	ППУ	2035	1 459
тк 50-21т.а-	тк50-21	16	100	Подземная канальная	ППУ	2035	1 969
тк 50-21 -	Калинина 37	32	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 939
тк50-20-	Калинина 39	25	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	3 461
Техподполье Калинина 39	Техподполье Калинина 39	15	100	Подземная канальная	ППУ	2038	2 077
Техподполье Калинина 39т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 39т.а-ЭУ	135	80	Подземная канальная	ППУ	2038	18 463
техподполье ж/д Островского 19	тк 50-23	22	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 520
тк 50-23	ул. Островского 17 (бывший Д/с	22	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 520
ТК 930 -	Калинина 40	153	200	Подземная канальная	ППУ	2036	28 200
Техподполье Калинина 40-т.а	Техподполье Калинина 40-т.а	10	200	Подземная канальная	ППУ	2031	1 515
т.аТехподполье Калинина 40-т.б	т.аТехподполье Калинина 40-т.б	77	150	Подземная канальная	ППУ	2032	10 016
Техподполье Калинина 40т.б-ЭУ	Техподполье Калинина 40т.б-ЭУ	36	70	Подземная канальная	ППУ	2032	3 403
Техподполье Калинина 40 т.а-ма	Техподполье Калинина 40 т.а-ма	10	50	Подземная канальная	ППУ	2032	676
Калинина 40 -	тк 53-12	27	150	Подземная канальная	ППУ	2032	3 512
тк 53-12 - Островского 39	тк 53-12 - Островского 39	5	150	Подземная канальная	ППУ	2025	494
Техподполье Островского 39	Техподполье Островского 39	153	150	Подземная канальная	ППУ	2025	15 124
т.аТехподполье Островского 39-	т.аТехподполье Островского 39-	12	70	Подземная канальная	ППУ	2025	862
Островского 39	Островского 45	38	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 756
т.аТехподполье Островского 45-	т.аТехподполье Островского 45-	106	150	Подземная канальная	ППУ	2025	10 478
Техподполье Островского 45	Техподполье Островского 45	12	70	Подземная канальная	ППУ	2025	862
Островского 45	- тк 53-22	41	70	Подземная канальная	ППУ	2025	2 945
тк 53-22 -	Островского 51	10	70	Подземная канальная	ППУ	2025	718
Техподполье Островского 51	Техподполье Островского 51	32	70	Подземная канальная	ППУ	2025	2 299
Островского 45	тк 53-15	67	150	Подземная канальная	ППУ	2030	8 058
тк 53-15 -	стровского53	15	70	Подземная канальная	ППУ	2025	1 078
тк 53-15	тк 53-16	28	150	Подземная канальная	ППУ	2030	3 367
тк 53-16	гараж	45	50	Подземная канальная	ППУ	2032	3 040
тк 53-16	тк 53-17	11	150	Подземная канальная	ППУ	2035	1 610
тк 53-17 -	Островского 53а	15	50	Подземная канальная	ППУ	2035	1 140
тк 53-17 -	Островского 45а	128	100	Подземная канальная	ППУ	2030	12 949
тк 53-17	вр Островского 55	51	150	Подземная канальная	ППУ	2035	7 462
Техподполье ж/д Островского 55	Техподполье ж/д Островского 55	114	100	Подземная канальная	ППУ	2035	14 031
Техподполье ж/д Островского 55	Техподполье ж/д Островского 55	19	80	Подземная канальная	ППУ	2035	2 310
Островского 55 -	тк 53-18	25	100	Подземная канальная	ППУ	2035	3 077
тк 53-18 -	Островского 57	48	70	Подземная канальная	ППУ	2035	5 104
Техподполье Островского 57	Техподполье Островского 57	56	80	Подземная канальная	ППУ	2037	7 364
тк 53-18 -	Островского 59/23	20	100	Подземная канальная	ППУ	2035	2 462
Техподполье Островского 59/23-	Техподполье Островского 59/23-	96	80	Подземная канальная	ППУ	2035	11 672
Техподполье Островского 59/23т	Техподполье Островского 59/23т	18	70	Подземная канальная	ППУ	2035	1 914

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Калинина 40 -	тк 53-05	39	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 855
тк 53-05 -	Калинина 38	43	150	Подземная канальная	ППУ	2025	4 250
Техподполье Калинина 38	Техподполье Калинина 38	89	150	Подземная канальная	ППУ	2033	12 040
т.аТехподполье Калинина 38-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 38-ЭУ№	8	80	Подземная канальная	ППУ	2033	899
т.бТехподполье Калинина 38-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 38-ЭУ№	8	80	Подземная канальная	ППУ	2033	899
Калинина 38 -	Островского 41	40	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 286
Техподполье Островского 41	Техподполье Островского 41	49	70	Подземная канальная	ППУ	2032	4 632
Островского 41	Островского 47	46	70	Подземная канальная	ППУ	2025	3 304
Техподполье Островского 47	Техподполье Островского 47	53	70	Подземная канальная	ППУ	2032	5 010
Калинина 38 -	Калинина 36	44	150	Подземная канальная	ППУ	2033	5 952
Техподполье Калинина 36	Техподполье Калинина 36	13	150	Подземная канальная	ППУ	2033	1 759
т.аТехподполье Калинина 36-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 36-ЭУ№	87	70	Подземная канальная	ППУ	2033	8 553
т.бТехподполье Калинина 36-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 36-ЭУ№	8	50	Подземная канальная	ППУ	2033	562
Калинина 36 -	Калинина 32	44	150	Подземная канальная	ППУ	2033	5 952
Техподполье Калинина 32	Техподполье Калинина 32	13	150	Подземная канальная	ППУ	2033	1 759
т.аТехподполье Калинина 32-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 32-ЭУ№	81	70	Подземная канальная	ППУ	2033	7 963
т.бТехподполье Калинина 32-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 32-ЭУ№	8	50	Подземная канальная	ППУ	2033	562
Калинина 32 -	Калинина 30	46	150	Подземная канальная	ППУ	2032	5 984
Техподполье Калинина 30	Техподполье Калинина 30	3	150	Подземная канальная	ППУ	2033	406
т.аТехподполье Калинина 30-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 30-ЭУ№	93	70	Подземная канальная	ППУ	2033	9 143
т.бТехподполье Калинина 30-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 30-ЭУ№	16	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 124
Калинина 30 -	Калинина 28	30	100	Подземная канальная	ППУ	2033	3 414
Техподполье Калинина 28	Техподполье Калинина 28	129	100	Подземная канальная	ППУ	2033	14 679
т.бТехподполье Калинина 2стена	т.бТехподполье Калинина 2стена	8	80	Подземная канальная	ППУ	2033	899
т.аТехподполье Калинина 28-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 28-ЭУ	10	70	Подземная канальная	ППУ	2033	983
Калинина 34 -	тк 53-08	38	80	Подземная канальная	ППУ	2033	4 272
тк 53-08 -	склад	5	50	Подземная канальная	ППУ	2025	257
тк 53-08 -	Калинина 34	69	80	Подземная канальная	ППУ	2025	5 668
Техподполье Калинина 34	Техподполье Калинина 34	42	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 450
Калинина 28-	Островского 43	26	80	Подземная канальная	ППУ	2033	2 923
Техподполье Островского 43-т.а	Техподполье Островского 43-т.а	121	80	Подземная канальная	ППУ	2033	13 602
т.аТехподполье Островского 43-	т.аТехподполье Островского 43-	18	70	Подземная канальная	ППУ	2033	1 770
т.бТехподполье Островского 43-	т.бТехподполье Островского 43-	10	70	Подземная канальная	ППУ	2033	983
ТК 930	ж/д Калинина 42	18	200	Подземная канальная	ППУ	2025	2 155
Техподполье Калинина 42	Техподполье Калинина 42	142	80	Подземная канальная	ППУ	2032	15 349
ж/д Калинина 42	ж/д Калинина 44	40	200	Подземная канальная	ППУ	2025	4 789
Техподполье Калинина 44	Техподполье Калинина 44	32	70	Подземная канальная	ППУ	2025	2 299
ж/д Калинина 44	ж/д Калинина 46	40	200	Подземная канальная	ППУ	2025	4 789
Техподполье Калинина 46	Техподполье Калинина 46	89	70	Подземная канальная	ППУ	2025	6 393
ж/д Калинина 46	ж/д Калинина 50	33	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 744
Техподполье Калинина 50	Техподполье Калинина 50	66	100	Подземная канальная	ППУ	2025	5 488

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
ж/д Калинина 50	ж/д Калинина 52	33	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 711
Техподполье Калинина 52	Техподполье Калинина 52	59	80	Подземная канальная	ППУ	2039	8 069
ж/д Калинина 46	ж/д Калинина 48	51	150	Подземная канальная	ППУ	2025	5 041
ж/д Калинина 48	ж/д Калинина 54	20	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 977
Техподполье Калинина 54	Техподполье Калинина 54	69	100	Подземная канальная	ППУ	2034	8 166
ж/д Калинина 54	тк 54-01	20	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 977
Тк 54-01	ж/д Калинина 54а	30	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 494
Тк 54-01	ж/д Калинина 56	60	150	Подземная канальная	ППУ	2040	9 875
Техподполье Калинина 56	Техподполье Калинина 56	20	80	Подземная канальная	ППУ	2040	2 735
Техподполье Калинина 56 сеть п	Техподполье Калинина 56 сеть п	12	150	Подземная канальная	ППУ	2040	1 975
ж/д Калинина 56	ж/д Калинина 60	30	150	Подземная канальная	ППУ	2037	4 748
Техподполье Калинина 60	Техподполье Калинина 60	135	70	Подземная канальная	ППУ	2025	9 698
ж/д Калинина 60	ж/д Калинина 62	43	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 575
Тк932	В 1	9	150	Подземная канальная	ППУ	2025	890
В1	ж/д Островского 66	13	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 285
Техподполье Островского 66 -т.	Техподполье Островского 66 -т.	25	150	Подземная канальная	ППУ	2035	3 658
Техподполье Островского 66 т.а	Техподполье Островского 66 т.а	96	100	Подземная канальная	ППУ	2035	11 816
Техподполье Островского 66 т.б	Техподполье Островского 66 т.б	11	80	Подземная канальная	ППУ	2025	904
Техподполье Островского 66т.с-	Техподполье Островского 66т.с-	11	80	Подземная канальная	ППУ	2025	904
Техподполье Островского 66т.д-	Техподполье Островского 66т.д-	40	50	Подземная канальная	ППУ	2025	2 054
ж/д Островского 66-	маг."Виктория"	20	50	Подземная канальная	ППУ	2025	1 027
ж/д Островского 66	тк 54-03	60	150	Подземная канальная	ППУ	2035	8 779
Тк 54-03	ж/д Островского 64	12	100	Подземная канальная	ППУ	2025	998
Техподполье Островского 64	Техподполье Островского 64	76	100	Подземная канальная	ППУ	2034	8 994
ж/д островского 64	маг.№ 40	42	100	Подземная канальная	ППУ	2028	3 928
Островского 64	тк 54-32	27	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 806
Тк 54-32	ж/д Островского 62	28	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 910
Тк 54-03	д/сад № 43	84	80	Подземная канальная	ППУ	2031	8 730
В1	ж/д Островского 52	20	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 977
Техподполье Островского 52 -т.	Техподполье Островского 52 -т.	95	150	Подземная канальная	ППУ	2035	13 900
Техподполье Островского 52 т.а	Техподполье Островского 52 т.а	60	80	Подземная канальная	ППУ	2035	7 295
Островского52-	тк 54-02	18	125	Подземная канальная	ППУ	2027	1 772
Тк 54-02-	Островского 54	25	125	Подземная канальная	ППУ	2035	3 369
Техподполье Островского 54	Техподполье Островского 54	113	80	Подземная канальная	ППУ	2036	14 289
Островского 54	- тк 54-05	20	80	Подземная канальная	ППУ	2034	2 338
Тк 54-05 -	д/сад № 51	60	80	Подземная канальная	ППУ	2025	4 928
ж/д Островского 54	ж/д Островского 56	16	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 314
Техподполье Островского 56	Техподполье Островского 56	45	80	Подземная канальная	ППУ	2025	3 696
тк920	тк Ц 25	65	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 490
ткЦ25-	СоцИнвестБанк	54	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 730
ТК 921	тк Ц-28	197	150	Подземная канальная	ППУ	2033	26 650

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Всего смета проекта
тк Ц-28	тк 48а-31	27	150	Подземная канальная	ППУ	2033	3 653
тк 48а-31	тк Ц-22	92	100	Подземная канальная	ППУ	2030	9 307
тк Ц-22 -	Музучилище	37	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 743
Техподполье Музучилище	Техподполье Музучилище	34	100	Подземная канальная	ППУ	2030	3 440
ТК 12109	ТК 12110	112	300	Подземная бесканальная	ППУ	2036	34 458
ТК 12110	ТК 12111	208	300	Подземная бесканальная	ППУ	2036	63 993
техподполье ж/д Бекетова 3	тк М3-23	47	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	6 507
тк М3-23	тк М3-28	114	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	15 783
тк М3-28	ж/д Калинина 90а	77	100	Подземная бесканальная	ППУ	2038	10 660
техподполье ж/д Калинина 90а	техподполье ж/д Калинина 90а	23	80	Подземная канальная	ППУ	2038	3 146
тк М3-28	тк М3-35	30	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	3 840
тк М3-35	ж/д Юлаева 75	56	100	Подземная бесканальная	ППУ	2036	7 168
техподполье ж/д Юлаева 75	техподполье ж/д Юлаева 75	76	80	Подземная канальная	ППУ	2036	9 610
техподполье ж/д Юлаева 75	техподполье ж/д Юлаева 75	14	70	Подземная канальная	ППУ	2036	1 548
тк М4-06	тк М4-07	30	100	Подземная бесканальная	ППУ	2037	3 994
тк М4-07	С.Юлаева 85	52	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	6 838
Техподполье С.Юлаева 85	Техподполье С.Юлаева 85	5	80	Подземная канальная	ППУ	2037	658
тк М4-07	С.Юлаева 85	61	80	Подземная бесканальная	ППУ	2037	8 022
Техподполье С.Юлаева 85	Техподполье С.Юлаева 85	5	80	Подземная канальная	ППУ	2037	658
тк М3-33	тк М3-34	11	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 504
тк М3-34	ж/д Губкина 15Г	69	50	Подземная канальная	ППУ	2036	5 454
тк М3-19	ж/д Калинина 96	40	70	Подземная бесканальная	ППУ	2034	4 090
тк М3-15	ж/д Калинина 92	16	70	Подземная бесканальная	ППУ	2034	1 636
ТК 12108	тк М4-10	293	200	Подземная бесканальная	ППУ	2040	58 411
тк М4-10	тк М4-11	102	200	Подземная бесканальная	ППУ	2040	20 334
тк М4-11	ж/д ул.Калинина 110	12	100	Подземная бесканальная	ППУ	2040	1 661
ТК 1234	Б.Космонавтов 43	35	150	Подземная канальная	ППУ	2038	5 761
Техподполье Б.Космонавтов 43	Техподполье Б.Космонавтов 43	12	150	Подземная канальная	ППУ	2038	1 975

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Всего смета проекта
Техподполье Б.Космонавтов 43	тк Ц-36	21	150	Подземная канальная	ППУ	2038	3 456
тк Ц-36	тк Ц-37	45	125	Подземная канальная	ППУ	2038	6 821
тк Ц-37	тк Ц-38	55	100	Подземная канальная	ППУ	2038	7 615
тк Ц-36	Б.Космонавтов 43	41	100	Подземная канальная	ППУ	2038	5 676
Техподполье Б.Космонавтов 43	Техподполье Б.Космонавтов 43	10	100	Подземная канальная	ППУ	2038	1 384
тк Ц-37	Б.Космонавтов 43	30	100	Подземная канальная	ППУ	2038	4 153
Техподполье Б.Космонавтов 43	Техподполье Б.Космонавтов 43	10	100	Подземная канальная	ППУ	2038	1 384
тк Ц-38	Б.Космонавтов 43	13	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 778
Техподполье Б.Космонавтов 43	Техподполье Б.Космонавтов 43	10	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 368
тк Ц-38	Б.Космонавтов 43	20	80	Подземная канальная	ППУ	2038	2 735
Техподполье Б.Космонавтов 43	Техподполье Б.Космонавтов 43	12	80	Подземная канальная	ППУ	2038	1 641
Модернизация ТМ-6 от ТК 624 до ТК 625 по ул. Чекмарева, Ду 300 протяженностью 267,2 п.м. в 1 трубном исчислении						2024	13 908
Модернизация ТМ-12 от ТК 1202 до ТК 1206 по ул. Уфимская и ул. Строителей, Ду 600 протяженностью 360 п.м. в 1 трубном исчислении						2024	26 737
Модернизация кв. 11, от ТК 11-04 до ТК 11-06 с вводами в ж/д Гафури, 23, 25 и от ТК 11-06 до ж/д Хмельницкого 24 с вводами в ж/д, Ду50-100 протяженностью 612,5 п.м. в 1 трубном исчислении						2024	22 191
г. Салават. Реконструкция участка ТМ-8 от НО 342 до НО 343 расположенных между ТК 836 и ТК 838, с увеличением диаметра 2Ду 500 на 2Ду 700 и выносом на эстакаду						2024	106 582
Модернизация участка тепловых сетей ТМ-12 от ТК 1236 до ТК 1239, г. Салават						2024	300
г. Салават. Модернизация участка квартального трубопровода квартала № 39-41, от тепловой камеры 41-09 до МБОУ"Лицей 8".						2026	6 415
г. Салават. Модернизация участка квартального трубопровода квартала № 56, от тепловой камеры 940 до тепловой камеры 56-21 с вводами и техподпольями жилых домов Островского 82,84,86,86а,86б,88,90						2025	1 524
г. Салават. Модернизация участка квартального трубопровода квартала № 56, от тепловой камеры 940 до тепловой камеры 56-21 с вводами и техподпольями жилых домов Островского 82,84,86,86а,86б,88,90						2026	20 376
г. Салават. Модернизация участка квартального трубопровода квартала №94, от тепловой камеры 94-05 с вводами на жилые дома Бочкарева 9,9а,10а11,12б						2025	3 600
						2026	35 092
						2027	37 548
г. Салават. Реконструкция участка магистрального трубопровода № 6, от тепловой камеры 625 до тепловой камеры 630, с изменением диаметра трубопровода с 2Ду500 на 2Ду300						2025	1 440
г. Салават. Реконструкция трубопровода ТМ-8 от НО 342 до НО 343 расположенных между ТК 836 и ТК 838 с выносом на эстакаду						2026	51 908
						2025	48 286
Модернизация квартального трубопровода квартала №13 от тепловой камеры №609 до жилого дома Пушкина 26; от тепловой камеры 13-08 до жилого дома Горького 31а, г.Салават						2026	77 822
						2025	2 437
Модернизация квартального трубопровода квартала №33, от тепловой камеры №33-06 до жилого дома пр. Нефтяников 12, г.Салават						2026	50 263
						2025	2 875
Модернизация квартального трубопровода квартала №16, от тепловой камеры №611 до группового элеваторного узла № 1 с вводами в жилые дома. г.Салават						2026	27 127
Модернизация квартального трубопровода квартала №18 от тепловой камеры №614 до жилого дома Пушкина, 12, жилого дома Горького, 18 и от тепловой камеры №18-03 до жилого дома Чапаева, 17а с вводами в жилые дома. г.Салават						2026	17 586
Модернизация квартального трубопровода квартала №28 от тепловой камеры №621 до жилого дома Гагарина, 23б и Гагарина, 21 с вводами в жилые						2026	38 827
Модернизация квартального трубопровода квартала №28 от тепловой камеры №621 до жилого дома Гагарина, 23б и Гагарина, 21 с вводами в жилые						2026	52 027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки теп- ловой сети	Теплоизоляционный материал	Год стро- ит/реконструкции	Всего смета проекта
	дома г.Салават						
ИТОГО							27 611 683

6.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций приведен в таблице 6.3, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 6.3 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Салаватского РТС БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС»

Наименование начала участка	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от насосно-перекачивающей станции №2 до подстанции «Южная» г.Салават	2024	7 327
Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от насосно-перекачивающей станции №3 до подстанции «Южная» г. Салават.	2024	1 342
	2025	5 561
ИТОГО		14 230

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

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с Федеральным законом № ФЗ-417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- «с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается» (часть 8 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 «О теплоснабжении»);
- «с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается» (часть 9 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 «О теплоснабжении»).

Федеральным законом от 30.12.2021 №438-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" предусматривается:

- 1) *часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15 следующего содержания:
"15) утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения;"*
- 2) *часть 3 статьи 23 дополнить подпунктом 7 следующего содержания:
"7) обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации...."*
- 3) *часть 9 статьи 29 признать утратившей силу.*

Таким образом, снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя

на нужды горячего водоснабжения. Решение о переходе на закрытые системы теплоснабжения должно приниматься по результатам оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

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

В настоящее время в городском округе городе Салават горячее водоснабжение осуществляется по открытой схеме.

Основные преимущества открытых систем:

- надежная защита от внутренней коррозии стальных труб ГВС;
- простота и невысокая стоимость тепловых пунктов;
- утилизация низкопотенциального тепла на источниках теплоснабжения для подогрева подпиточной воды;
- сокращение затрат электроэнергии на транспорт тепла за счет отбора горячей воды из обратной магистрали;
- возможность бесперебойной подачи горячей воды потребителям по одному из трубопроводов при плановом или аварийном ремонте другого.

К теоретическим недостаткам открытых систем относятся:

- нестабильность качества воды (запах, цветность) при зависимом присоединении отопительных систем;
- сложность контроля герметичности тепловой сети;
- изменчивость гидравлических режимов в зависимости от разбора воды на нужды ГВС;

- опасность опорожнения системы при неисправности ВПУ.

Горячее водоснабжение по закрытой схеме в городе реализовано в сетях ГВС с приготовлением горячей воды либо в теплообменниках на ЦТП, либо на источнике теплоснабжения с подачей ее потребителям по отдельному трубопроводу с циркуляционной линией.

Новые потребители, начиная с 2003 года, подключаются к тепловым сетям по закрытой схеме ГВС посредством ЦТП и ИТП.

К основным преимуществам закрытых систем относятся:

- высокое качество горячей воды, благодаря изолированности контура ГВС от тепловой сети и системы отопления;
- простота санитарного контроля качества ГВС;
- возможность контроля герметичности системы теплоснабжения по величине подпитки.

Недостатки закрытых систем:

- коррозия внутренних поверхностей оборудования и стальных трубопроводов ГВС при отсутствии в тепловых пунктах водоподготовки;
- снижение эффективности выработки электроэнергии на ТЭЦ при переводе встроенных пучков конденсаторов с подпиточной на сетевую воду;
- повышенный расход сетевой воды;
- высокие единовременные затраты на ИТП и текущие расходы на их обслуживание;
- невозможность получения и подачи горячей воды потребителям при отсутствии циркуляции теплоносителя в тепловой сети.

Общая информация о потребителях, подключенных по открытой схеме присоединения ГВС, с привязкой к источникам теплоснабжения приведена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Общая информация о потребителях, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения

Количество МКД, подключенных по открытой схеме ГВС, шт.	Количество абонентов частного сектора, подключенных по открытой схеме ГВС, шт.	Количество абонентов социальной сферы, подключенных по открытой схеме ГВС, шт.	Количество ИТП (вводов ГВС)	Среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Максимальная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч
965	236	154	1303	61	146,4

Суммарные капитальные затраты (с НДС) на перевод потребителей с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую с учетом затрат на проведение ПИР и ПСД, непредвиденных расходов и индекс-дефляторов составят около 1 326,635 млн руб. с учетом НДС 20%.

При выполнении настоящей разработки Схемы теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года уточнены затраты на мероприятия с учетом изменений за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, а также выполнено технико-экономическое обоснование данных мероприятий, в результате которого установлена их нецелесообразность.

Подробно предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, представлены в документе: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.009.000).

Результаты выборочных лабораторных исследований качества (безопасности) горячей воды на источниках теплоснабжения и в системах ГВС потребителей, проведенных «Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Башкортостан» Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Башкортостан» в городе Стерлитамак испытательный лабораторный центр» за 2021, 2022, 2023 годы, представлены на страницах 40-154 Главы 9. Из сравнительного анализа этих данных можно сделать вывод о соответствии качества горячей воды в настоящее время нормативным гигиеническим требованиям к качеству воды централизованных систем ГВС потребителей города Салавата.

8 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 10 «Перспективные топливные балансы» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.010.000).

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

Представлены основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников централизованного теплоснабжения ЖКС города Салават.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан Салаватской ТЭЦ приведены в таблице 8.1.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для котельных ООО «БашРТС», действующих на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в таблице 8.2.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов суммарно для всех источников тепловой энергии (СТЭЦ, Н-СТЭЦ и котельные ООО «БашРТС»), действующих на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в таблице 8.3.

Таблица 8.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Салаватской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	1 312,3	1 353,6	1 433,4	1 436,5	1 431,0	1 311,7	1 312,8	1 330,2	1 330,2	1 440,1	1 404,4	1 394,5	1 384,8	1 375,5	1 383,6	1 368,9	1 358,4	1 347,7	1 336,9	1 325,8	1 314,2
1.1.	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал																					
1.2.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	1 312,3	1 353,6	1 433,4	1 436,5	1 431,0	1 311,7	1 312,8	1 330,2	1 330,2	1 440,1	1 404,4	1 394,5	1 384,8	1 375,5	1 383,6	1 368,9	1 358,4	1 347,7	1 336,9	1 325,8	1 314,2
	с горячей водой	тыс. Гкал	1 138,9	1 105,7	1 107,3	1 127,8	1 134,1	1 161,7	1 162,8	1 180,2	1 180,2	1 260,7	1 248,5	1 237,5	1 226,4	1 215,4	1 221,4	1 210,2	1 199,0	1 188,0	1 176,8	1 165,8	1 154,6
	с паром	тыс. Гкал	173,4	247,8	326,1	308,7	296,9	150,0	150,0	150,0	150,0	179,4	155,9	157,1	158,5	160,2	162,2	158,7	159,3	159,8	160,0	160,0	159,6
1.3.	Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	9,3	7,2	4,0	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
1.4.	Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам, в т.ч.	тыс. Гкал	252,6	338,0	408,3	386,0	380,6	227,1	227,1	227,1	227,1	257,8	233,2	234,5	235,9	237,7	239,8	236,2	236,8	237,3	237,6	237,6	237,1
	с горячей водой	тыс. Гкал	79,2	90,2	82,2	77,3	83,7	77,1	77,1	77,1	77,1	78,4	77,4	77,4	77,5	77,6	77,7	77,5	77,5	77,5	77,6	77,6	77,5
	с паром	тыс. Гкал	173,4	247,8	326,1	308,7	296,9	150,0	150,0	150,0	150,0	179,4	155,9	157,1	158,5	160,2	162,2	158,7	159,3	159,8	160,0	160,0	159,6
1.5.	Отпуск тепловой энергии в сети ООО БашРТС"	тыс. Гкал	1 050,4	1 008,4	1 021,1	1 046,7	1 046,4	1 080,6	1 081,7	1 099,1	1 099,1	1 178,2	1 167,1	1 156,0	1 144,9	1 133,8	1 139,7	1 128,6	1 117,5	1 106,4	1 095,3	1 084,2	1 073,0
1.6.	Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	1,8	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
1.7.	Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	246,1	242,6	265,0	333,4	284,9	222,2	217,9	216,4	212,1	291,2	280,1	269,0	257,9	246,8	235,6	224,5	213,4	202,3	191,2	180,1	169,0
1.8.	Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	802,6	764,3	754,5	711,9	760,0	856,9	862,3	881,2	885,5	885,5	885,5	885,5	885,5	885,5	902,6	902,6	902,6	902,6	902,6	902,6	902,6
2.	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	661,4	667,9	749,8	687,2	684,5	627,5	628,0	636,3	636,3	688,9	671,8	667,1	662,4	658,0	661,8	654,8	649,8	644,7	639,5	634,2	628,6
	в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	430,1	404,2	432,3	427,5	425,8	390,3	390,7	395,8	395,9	428,5	417,9	415,0	412,1	409,3	411,7	407,4	404,2	401,1	397,8	394,5	391,1
	в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	231,3	263,7	317,6	259,7	258,7	237,1	237,3	240,5	240,5	260,3	253,9	252,1	250,3	248,7	250,1	247,5	245,6	243,6	241,7	239,7	237,6
3.	Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	379,9	395,9	440,2	424,7	423,1	389,5	389,8	394,7	394,7	425,7	415,6	412,9	410,1	407,5	409,8	405,6	402,7	399,7	396,6	393,5	390,2
	на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	193,8	198,2	226,3	212,8	212,1	195,2	195,4	197,8	197,8	213,4	208,3	206,9	205,6	204,2	205,4	203,3	201,8	200,3	198,8	197,2	195,6
	на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	186,1	197,7	213,9	211,9	211,1	194,3	194,4	196,9	196,9	212,3	207,3	205,9	204,6	203,3	204,4	202,3	200,9	199,4	197,8	196,3	194,6
4.	УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	327,2	333,2	338,4	349,2	349,4	350,9	350,8	350,6	350,6	349,3	349,7	349,8	349,9	350,0	349,9	350,1	350,2	350,4	350,5	350,7	350,8
5.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,8	146,1	149,2	147,5	147,5	148,1	148,1	148,0	148,0	147,4	147,6	147,7	147,7	147,8	147,7	147,8	147,9	147,9	148,0	148,0	148,1

Таблица 8.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельных «БашРТС-Стерлитамак», города Салават, за 2020-2033 годы

№ п.п.	Показатель	Ед. измерений	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Г. САЛАВАТ																							
1.	Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	167,4	172,9	174,0	162,5	187,6	176,6	177,1	231,6	242,4	231,3	248,2	258,6	264,3	269,7	277,4	282,3	285,9	289,1	293,7	298,8	301,0
1.1.	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	3,2	3,3	2,8	2,3	2,6	2,4	2,4	3,2	3,4	3,2	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2
1.2.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	164,2	169,6	171,2	160,1	185,1	174,2	174,6	228,3	239,0	228,1	244,7	255,0	260,6	265,9	273,5	278,3	281,9	285,1	289,6	294,6	296,8
	<i>в том числе</i>	тыс. Гкал																					
	с горячей водой	тыс. Гкал	164,2	169,6	171,2	160,1	185,0	174,2	174,6	228,3	239,0	228,1	244,7	255,0	260,6	265,9	273,5	278,3	281,9	285,1	289,6	294,6	296,8
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	0,08	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1.4.	Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам	тыс. Гкал	10,08	10,71	8,97	6,94	20,13	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
	<i>в том числе</i>	тыс. Гкал																					
	с горячей водой	тыс. Гкал	10,08	10,71	8,97	6,94	20,13	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отпуск тепловой энергии в сети ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	154,1	158,8	162,2	153,1	164,8	157,7	158,2	211,9	222,6	211,6	228,2	238,5	244,2	249,5	257,0	261,9	265,5	268,6	273,2	278,2	280,4
1.6.	Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	41,1	47,1	53,1	49,6	33,2	49,6	49,6	49,6	49,6	37,4	39,8	41,0	41,3	41,5	42,1	42,2	42,0	41,8	41,8	41,9	41,5
1.8.	Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	112,9	111,7	109,0	103,5	131,6	108,1	108,5	162,2	172,9	174,3	188,4	197,5	202,9	208,0	214,9	219,7	223,4	226,9	231,4	236,2	238,9
1.9.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,7	151,5	151,3	150,4	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
1.10.	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	154,5	153,8	152,6	157,0	157,5	158,0	158,5	158,9	159,4	159,9	160,4	160,9	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
1.11.	Расход условного топлива	тыс. т у.т.	25,2	26,2	26,3	24,4	29,1	27,4	27,6	36,2	38,0	36,4	39,1	40,9	41,9	42,9	44,1	44,9	45,5	46,0	46,7	47,5	47,9
1.11.1	газ	тыс. т у.т.	25,2	26,2	26,3	24,4	29,1	27,4	27,6	36,2	38,0	36,4	39,1	40,9	41,9	42,9	44,1	44,9	45,5	46,0	46,7	47,5	47,9
1.11.2	мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.12.	Расход натурального топлива																						
1.12.1	газ	млн. м³	21,6	22,5	22,4	20,7	24,9	23,5	23,7	31,1	32,6	31,2	33,6	35,1	36,0	36,8	37,9	38,5	39,0	39,5	40,1	40,8	41,1
1.12.2	мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КЦ-10																							
1.	Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	166,14	171,52	172,53	161,26	185,99	175,21	175,68	230,19	241,04	229,94	246,77	257,21	262,92	268,30	275,98	280,91	284,53	287,76	292,35	297,43	299,64
1.1.	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	3,22	3,33	2,83	2,34	2,56	2,43	2,44	3,23	3,38	3,23	3,46	3,61	3,69	3,77	3,87	3,94	3,99	4,04	4,10	4,17	4,21
1.2.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	162,92	168,19	169,70	158,93	183,43	172,78	173,25	226,97	237,66	226,71	243,31	253,60	259,23	264,54	272,11	276,97	280,53	283,72	288,24	293,25	295,43
	<i>в том числе</i>	тыс. Гкал																					
	с горячей водой	тыс. Гкал	162,92	168,19	169,70	158,93	183,43	172,78	173,25	226,97	237,66	226,71	243,31	253,60	259,23	264,54	272,11	276,97	280,53	283,72	288,24	293,25	295,43
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	0,08	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1.4.	Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам	тыс. Гкал	8,77	9,29	7,46	5,72	18,51	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
	<i>в том числе</i>	тыс. Гкал																					
	с горячей водой	тыс. Гкал	8,77	9,29	7,46	5,72	18,51	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отпуск тепловой энергии в сети ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	154,07	158,81	162,15	153,12	164,84	157,71	158,18	211,89	222,59	211,64	228,24	238,52	244,16	249,46	257,03	261,89	265,46	268,65	273,17	278,18	280,36
1.6.	Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	41,14	47,13	53,14	49,65	33,24	49,65	49,65	49,65	49,65	37,37	39,83	41,02	41,27	41,46	42,10	42,19	42,03	41,79	41,82	41,94	41,50
1.8.	Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	112,93	111,68	109,02	103,47	131,60	108,06	108,53	162,25	172,94	174,27	188,41	197,50	202,89	208,01	214,93	219,70	223,43	226,86	231,36	236,24	238,86
1.9.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,71	151,5	151,3	150,3	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
1.10.	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,69	154,5	153,8	152,5	157,0	157,5	158,0	158,5	159,0	159,4	159,9	160,4	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
1.11.	Расход условного топлива	тыс. т у.т.	25,039	25,99	26,11	24,24	28,80	27,21	27,37	35,97	37,78	36,15	38,91	40,68	41,70	42,68	43,91	44,69	45,27	45,78	46,51	47,32	47,67
1.11.1	газ	тыс. т у.т.	25,036	25,99	26,11	24,24	28,80	27,21	27,37	35,97	37,78	36,15	38,91	40,68	41,70	42,68	43,91	44,69	45,27	45,78	46,51	47,32	47,67
1.11.2	мазут	тыс. т у.т.	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.12.	Расход натурального топлива																						
1.12.1	газ	млн. м³	21,446	22,30	22,25	20,55	24,72	23,35	23,49	30,87	32,42	31,02	33,39	34,90	35,79	36,63	37,68	38,35	38,84	39,29	39,91	40,61	40,91

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п.п.	Показатель	Ед. измерений	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.12.2	мазут	тыс. т н.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ЛОК Салават																							
1.	Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	1,31	1,42	1,50	1,22	1,62	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
1.1.	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	1,31	1,42	1,50	1,22	1,62	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	<i>в том числе</i>																						
	с горячей водой	тыс. Гкал	1,31	1,41	1,50	1,22	1,62	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам	тыс. Гкал	1,31	1,42	1,50	1,22	1,62	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	<i>в том числе</i>																						
	с горячей водой	тыс. Гкал	1,31	1,42	1,50	1,22	1,62	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	с паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отпуск тепловой энергии в сети ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	154,0	154,5	165,1	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
3.	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	154,0	154,5	165,1	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
4.	Расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,20	0,22	0,23	0,20	0,25	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	газ	тыс. т у.т.	0,20	0,22	0,23	0,20	0,25	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	мазут	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расход натурального топлива																						
	газ	млн. м³	0,171	0,19	0,20	0,17	0,22	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	мазут	тыс. т н.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 8.3 – Перспективные расходы топлива на источниках жилищно-коммунального сектора города Салават

Вид топлива		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
СТЭЦ																						
Расход условного топлива, в т.ч.	т.у.т	379 900	395 900	440 200	424 700	423 100	389 500	389 800	394 700	394 700	425 700	415 600	412 900	410 100	407 500	409 800	405 600	402 700	399 700	396 600	393 500	390 200
- природный газ	т.у.т	379 883	395 861	440 180	424 677	423 077	389 477	389 777	394 677	394 677	425 677	415 577	412 877	410 077	407 477	409 777	405 577	402 677	399 677	396 577	393 477	390 177
- жидкое топливо	т.у.т	17	39	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Расход натурального топлива																						
- природный газ	тыс.м3	322 991	336 576	373 871	359 200	363 156	334 315	334 572	338 778	338 778	365 388	356 718	354 401	351 997	349 765	351 740	348 135	345 645	343 070	340 409	337 748	334 916
- жидкое топливо	т.	12	28	14	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
КЦ-10																						
Расход условного топлива, в т.ч.	т.у.т	25 200	26 200	26 300	24 400	29 100	27 400	27 600	36 200	38 000	36 400	39 100	40 900	41 900	42 900	44 100	44 900	45 500	46 000	46 700	47 500	47 900
- природный газ	т.у.т	25 200	26 200	26 300	24 400	29 100	27 400	27 600	36 200	38 000	36 400	39 100	40 900	41 900	42 900	44 100	44 900	45 500	46 000	46 700	47 500	47 900
- жидкое топливо	т.у.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива																						
- природный газ	тыс.м3	21 600	22 500	22 400	20 700	24 900	23 500	23 700	31 100	32 600	31 200	33 600	35 100	36 000	36 800	37 900	38 500	39 000	39 500	40 100	40 800	41 100
- жидкое топливо	т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам тепла ЖКС города Салават (КЦ-10 и СТЭЦ)																						
Расход условного топлива, в т.ч.	т.у.т	405 100	422 100	466 500	449 100	452 200	416 900	417 400	430 900	432 700	462 100	454 700	453 800	452 000	450 400	453 900	450 500	448 200	445 700	443 300	441 000	438 100
- природный газ	т.у.т	405 083	422 061	466 480	449 077	452 177	416 877	417 377	430 877	432 677	462 077	454 677	453 777	451 977	450 377	453 877	450 477	448 177	445 677	443 277	440 977	438 077
- жидкое топливо	т.у.т	17	39	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Расход натурального топлива																						
- природный газ	тыс.м3	344 591	359 076	396 271	379 900	388 056	357 815	358 272	369 878	371 378	396 588	390 318	389 501	387 997	386 565	389 640	386 635	384 645	382 570	380 509	378 548	376 016
- жидкое топливо	т.	12	28	14	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17

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

Источники тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан в качестве основного вида топлива используют природный газ.

В качестве резервного топлива – топочный мазут и «Универсин-С» (КЦ-10).

Описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан отсутствуют.

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

Проектным и фактическим основным топливом для Салаватской ТЭЦ является природный газ, средняя за 2023 год теплота сгорания природного газа составляла 8 283 ккал/м³. В качестве резервного топлива на Салаватской ТЭЦ используется мазут топочный-100, зольный, средняя за 2023 год теплота сгорания мазута составляла 9 471 ккал/кг.

Проектным и фактическим основным топливом для котельных БашРТС-Стерлитамак города Салават является природный газ, средняя за 2023 год теплота сгорания природного газа КЦ составляла 8 266 ккал/м³, котельной МК ЛОК – 8212 ккал/м³. Резервным и аварийным топливом для КЦ-10 является Универсин-С, средняя за 2023 год теплота сгорания мазута составляла 9 831 ккал/кг.

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

Как видно из таблицы 9.4, преобладающий в городском округе вид топлива является природный газ, расход жидкого топлива (мазут и универсин-С) к 2033 году составит не более 2%.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является использование природного газа.

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

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

Затраты на реализацию предложений по модернизации и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет с НДС представлены в таблице 9.1.

Затраты на реализацию предложений по модернизации и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет с НДС представлены в таблице 9.2.

Таблица 9.1 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 1-1 «Салаватская ТЭЦ ООО «БГК»																	
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС	37 731	118 704	104 234	51 069		255 126											
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС накопленным итогом	37 731	156 434	260 669	311 738	311 738	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864
Всего смета группы проектов	45 277	142 445	125 081	61 283		306 152											
Всего смета группы проектов накопленным итогом	45 277	187 721	312 802	374 085	374 085	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237
Подгруппа проектов 1-1.1 «Реконструкция Салаватской ТЭЦ»																	
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС	37 731	118 704	104 234	51 069		255 126											
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС накопленным итогом	37 731	156 434	260 669	311 738	311 738	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864	566 864
Всего смета подгруппы проектов	45 277	142 445	125 081	61 283		306 152											
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	45 277	187 721	312 802	374 085	374 085	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237	680 237
1-1.1.1 Проект «Модернизация схем технологических защит и блокировок (ТЗиБ) с внедрением микропроцессорной техники на паровом котле (ПК) ТГМ-151Б ст.№15 на базе типового проекта (СТЭЦ)»																	
Всего капитальные затраты						9 941											
НДС						1 988											
Всего смета проекта						11 929											
1-1.1.2 Проект «Модернизация проточной части цилиндра низкого давления (ЦНД) с увеличением пропускной способности части среднего давления (ЧСД) и заменой ротора и диафрагм НД турбины Тп-60-90 ст. № 9»																	
Всего капитальные затраты	1 962					64 180											
НДС	392					12 836											
Всего смета проекта	2 354					77 016											
1-1.1.3 Проект «Техническое перевооружение проточной части цилиндра низкого давления с заменой соплового аппарата и диафрагм турбины №7»																	
Всего капитальные затраты		118 704															
НДС		23 741															
Всего смета проекта		142 445															
1-1.1.4 Проект «Модернизация главного паропровода парового котла ст. №15»																	
Всего капитальные затраты	8 576																
НДС	1 715																
Всего смета проекта	10 291																
1-1.1.5 Проект «Модернизация основных эжекторов паровой турбины ст.№7»																	
Всего капитальные затраты			7 323														
НДС			1 465														
Всего смета проекта			8 787														
1-1.1.6 Проект «Модернизация схемы подпитки с установкой одного резервуара БАГВ-2000 м3 »																	
Всего капитальные затраты	3 853																
НДС	771																
Всего смета проекта	4 624																
1-1.1.7 Проект «Модернизация основных эжекторов паровой турбины №9»																	
Всего капитальные затраты	6 431																
НДС	1 286																
Всего смета проекта	7 717																
1-1.1.8 Проект «Модернизация насосного оборудования бойлерных установок № 2; 4»																	
Всего капитальные затраты	16 908																
НДС	3 382																
Всего смета проекта	20 290																
1-1.1.9 Проект «Модернизация конвективного пароперегревателя парового котла стационарный №15»																	
Всего капитальные затраты			96 911														
НДС			19 382														
Всего смета проекта			116 294														
1-1.1.10 Проект «ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны»																	
Всего капитальные затраты				51 069		181 005											
НДС				10 214		36 201											
Всего смета проекта				61 283		217 206											

Таблица 9.2 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 2-1 «Котельные ООО «БашРТС»																	
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС	26 413		38 582	93 271	37 206												
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС накопленным итогом	26 413	26 413	64 995	158 266	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472
Всего смета группы проектов	31 696		46 298	111 925	44 647												
Всего смета группы проектов накопленным итогом	31 696	31 696	77 994	189 919	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566
Подгруппа проектов 2-1.1 «Реконструкция КЦ-10»																	
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС	26 413		38 582	93 271	37 206												
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС накопленным итогом	26 413	26 413	64 995	158 266	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472	195 472
Всего смета подгруппы проектов	31 696		46 298	111 925	44 647												
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	31 696	31 696	77 994	189 919	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566
2-1.1.1 Проект «Техпереворужение системы отопления КЦ-10»																	
Всего капитальные затраты			1 000	8 000													
НДС			200	1 600													
Всего смета проекта			1 200	9 600													
2-1.1.2 Проект «Техническое перевооружение узлов учёта тепловой энергии на собственные нужды КЦ-10»																	
Всего капитальные затраты				1 200	3 946												
НДС				240	789												
Всего смета проекта				1 440	4 735												
2-1.1.3 Проект «Модернизация программного обеспечения «ОИК-Диспетчер НТ» »																	
Всего капитальные затраты	362																
НДС	72																
Всего смета проекта	434																
2-1.1.4 Проект «Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельного цеха №10 г»																	
Всего капитальные затраты	24 675																
НДС	4 935																
Всего смета проекта	29 610																
2-1.1.5 Проект «Приобретение корреляционного течеискателя в 2024 г. »																	
Всего капитальные затраты	500																
НДС	100																
Всего смета проекта	600																
2-1.1.6 Проект «Приобретение трассопоискового приемника в 2024 г. »																	
Всего капитальные затраты	166																
НДС	33																
Всего смета проекта	199																
2-1.1.7 Проект «Приобретение акустического течеискателя в 2024 г. »																	
Всего капитальные затраты	402																
НДС	80																
Всего смета проекта	482																
2-1.1.8 Проект «Приобретение штабелера ручного в 2024 г. »																	
Всего капитальные затраты	136																
НДС	27																
Всего смета проекта	163																
2-1.1.9 Проект «Приобретение спектрофотометра с держателем в 2024 г. »																	
Всего капитальные затраты	172																
НДС	34																
Всего смета проекта	206																
2-1.1.10 Проект «ИТСО: Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10»																	
Всего капитальные затраты			37 582	84 071	33 260												
НДС			7 516	16 814	6 652												
Всего смета проекта			45 098	100 885	39 912												

Суммарные капитальные затраты в реконструкцию и техническое перевооружение Салаватской ТЭЦ в рамках рекомендуемого варианта развития систем теплоснабжения до 2040 года в ценах соответствующих лет составят 680,2 млн руб. с НДС.

Суммарные капитальные затраты в реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак города Салават в рамках рекомендуемого варианта развития систем теплоснабжения до 2040 года в ценах соответствующих лет составят 234,6 млн руб. с НДС.

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 9.3.

Таблица 9.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа города Салават, тыс. руб.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 001-02 "Тепловые сети и сооружения на них"																	
Всего капитальные затраты	1 469 001	1 382 329	1 643 228	1 385 887	1 387 892	1 317 433	1 324 416	1 326 750	1 319 005	1 322 800	1 323 444	1 321 621	1 323 380	1 317 745	1 320 590	1 321 910	1 322 255
НДС	293 800	276 466	328 646	277 177	277 578	263 487	264 883	265 350	263 801	264 560	264 689	264 324	264 676	263 549	264 118	264 382	264 451
Всего смета	1 762 801	1 658 795	1 971 873	1 663 064	1 665 470	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
Всего смета накопленным итогом	1 762 801	3 421 596	5 393 470	7 056 534	8 722 003	10 302 923	11 892 223	13 484 323	15 067 129	16 654 489	18 242 622	19 828 567	21 416 623	22 997 917	24 582 625	26 168 917	27 755 624
Подгруппа проектов 001-02.01 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"																	
Всего капитальные затраты	0	0	9 008	33 525	65 560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 802	6 705	13 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	0	10 810	40 230	78 672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	0	10 810	51 040	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712	129 712
Подгруппа проектов 001-02.03 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																	
Всего капитальные затраты	1 461 777	1 377 695	1 634 220	1 352 362	1 322 332	1 317 433	1 324 416	1 326 750	1 319 005	1 322 800	1 323 444	1 321 621	1 323 380	1 317 745	1 320 590	1 321 910	1 322 255
НДС	292 355	275 539	326 844	270 472	264 466	263 487	264 883	265 350	263 801	264 560	264 689	264 324	264 676	263 549	264 118	264 382	264 451
Всего смета	1 754 132	1 653 234	1 961 064	1 622 834	1 586 798	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
Всего смета накопленным итогом	1 754 132	3 407 367	5 368 430	6 991 264	8 578 062	10 158 982	11 748 282	13 340 381	14 923 188	16 510 548	18 098 681	19 684 626	21 272 682	22 853 975	24 438 684	26 024 976	27 611 683
Подгруппа проектов 001-02.07 "Реконструкция насосных станций"																	
Всего капитальные затраты	7 224	4 634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 445	927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	8 669	5 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	8 669	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230	14 230

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения на территории городского округа город Салават, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных различными вариантами развития:

- собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:
 - прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
 - платы (тариф) за подключение;
 - амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
 - экономии операционных расходов и расходов на топливо за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;
- заемные средства (кредиты);
- финансирование из бюджетов различных уровней.

С 2016 года осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, или метода индексации установленных тарифов, или метода сравнения аналогов).

Возврат инвестиций при формировании тарифа методом индексации установленных тарифов может осуществляться следующим способом:

- за счет включения в тариф ускоренной амортизации (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года), варьируемым параметром в данном случае является коэффициент уменьшаемого остатка, который может принимать значения от 1 до 3 (в соответствии с п. 43 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета);
- за счет включения в тариф расходов по выплате займов и кредитных договоров средства, которых направляются на капитальные вложения (за вычетом амортизационных отчислений, являющихся источником финансирования капитальных вложений), включая проценты по займам и кредитным договорам (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года);
- за счет устанавливаемого нормативного уровня прибыли², учитывающего, в том числе необходимость в осуществлении инвестиций (устанавливаемая прибыль - п.41 №760-Э от 13 июня 2013 года).

При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку регулируемой организации включается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал. Для применения метода обеспечения доходности инвестиционного капитала необходимо соблюдение целого ряда условий:

² Нормативный уровень прибыли не должен быть выше нормы доходности установленной по методу возврата инвестированного капитала

- регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием;
- имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения;
- соответствие одному из критериев:
 - регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
 - регулируемая организация владеет производственными объектами на основании концессионного соглашения;
 - установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 10 Гкал/ч;
 - протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.

При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала окупаемость инвестиций может достигаться за счет вариативности нормы доходности инвестированного капитала, а также срока возврата инвестиций (применимо только при заключении концессионного соглашения, т.к. в соответствии с п. 8 «Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, срок возврата инвестированного капитала устанавливается равным 20 годам, если иной срок не предусмотрен концессионным соглашением).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч), включаются следующие средства для компенсации регули-

руемой организации:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При этом расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии, а также развитие существующих источников тепловой энергии включаются в расчет платы за подключение только в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в том числе с точки зрения наличия резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы. Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Также бюджетные средства могут быть ис-

пользованы для субсидирования разницы между экономически обоснованным значением тарифа на тепловую энергию (сформированного с учетом возврата капитальных затрат на реконструкцию и модернизацию систем теплоснабжения) и тарифом установленным регулирующим органом с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

На основании вышеизложенного предлагается реализовать следующую схему финансирования предложенных к реализации проектов:

- группы (подгруппы проектов), связанные с подключением перспективных потребителей, предлагается финансировать за счет платы за подключение, а именно:
 - проекты, предусматривающие ввод новых теплогенерирующих мощностей (за исключением проектов по замене котлов, исчерпавших парковый ресурс) в рамках индивидуальной платы за подключение;
 - проекты по новому строительству магистральных тепловых сетей от существующих и вновь вводимых источников тепловой энергии до границ планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки;
 - проекты по новому строительству квартальных тепловых сетей внутри планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки (в зависимости от индивидуальных условий определяющих плату за подключение);
 - проекты по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
 - строительство новых теплосетевых объектов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (тепловых пунктов, насосных станций);
 - техническое перевооружение и модернизация существующего оборудования тепловых пунктов, насосных станций в объемах необходимых для подключения перспективных потребителей;
- группы (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах находящихся в муниципальной, региональной и федеральной собственности предлагается финансировать за счет целевого бюджетного финансирования;
- остальные группы проектов (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах не находящихся в муниципальной, региональной и федеральной собственности предлагается финансировать за счет амортизации и привлечения заемных средств с их возвратом

за счет включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию.

Предложения по конкретным источникам финансирования и возврата инвестиций представлены в таблице 9.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.4 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Предложения по источникам инвестиций	Статья возврата инвестиций
ООО "БГК"																			
Группа проектов 1-1 "Источники теплоснабжения"	45 277	142 445	125 081	61 283	0	0	306 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-
Подгруппа проектов 1-1.1 «Реконструкция Салаватской ТЭЦ»	45 277	142 445	125 081	61 283	0	0	306 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БГК", заемные средства	Результаты деятельности в электроэнергетике (ОР-ЭМ), результаты регулируемой деятельности в области теплоснабжения.
ООО "БашРТС"																			
Группа проектов 2-1 "Источники теплоснабжения"	31 696	0	46 298	111 925	44 647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства
Подгруппа проектов 2-1.1 «Реконструкция КЦ-10»	31 696	0	46 298	111 925	44 647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства
Проекты 1-2 "Тепловые сети и сооружения на них"	1 762 801	1 658 795	1 971 873	1 663 064	1 665 470	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707	-	-
Проекты 1-2.1 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том	0	0	10 810	40 230	78 672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Предложения по источникам инвестиций	Статья возврата инвестиций
числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		средства	развитие производства
Проекты 1-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"	1 754 132	1 653 234	1 961 064	1 622 834	1 586 798	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные средства	Плата за подключение
Проекты 1-2.5 "Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет установки узлов учета тепловой энергии"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства
Проекты 1-2.7 "Реконструкция насосных станций"	8 669	5 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "БашРТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Инвестиции в оборудование Салаватской ТЭЦ ООО «БГК» предусмотренные схемой теплоснабжения имеют «поддерживающий» характер. То есть, направлены на реализацию мероприятий по поддержанию нормативного функционирования существующего оборудования), а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности. Данные мероприятия не генерируют новых денежных потоков. Поэтому для данных мероприятий ООО «БГК» эффективность инвестиций в данном разделе не рассматривается.

Показатели эффективности полных инвестиций в комплекс мероприятий, предложенный для ООО «БашРТС», представлены в таблице 9.5.

Совокупная выручка организации (поступления от продаж) для каждого периода рассчитывалась как сумма двух составляющих:

- выручка от производства, передачи и сбыта тепловой энергии;
- выручка от присоединения перспективных потребителей (плата за присоединение) определенная на основании данных по капитальным затратам необходимым для реализации мероприятий связанных с подключением перспективных потребителей.

Данные для формирования денежных потоков от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности также были разделены на две группы: производство, транспорт, сбыт тепловой энергии и деятельность по подключению новых потребителей к системам теплоснабжения.

Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий ООО «БашРТС» (полные инвестиции)

ПРОДАЖИ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО	
Полезный отпуск тепловой энергии от существующих объектов																			
коэффициент загрузки		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
объем продаж за период	0	тыс. Гкал	1 688	1 633	1 499	1 587	1 662	1 878	1 962	2 223	2 316	2 313	2 398	2 433	2 507	2 590	2 680	2 773	34 142
цена за единицу (тыс. Гкал), без НДС	0,00	тыс. руб.	1 406,36	1 449,29	1 495,72	1 545,16	1 596,22	1 771,85	1 945,49	2 056,38	2 138,64	2 224,18	2 313,15	2 405,68	2 501,90	2 601,98	2 706,06	2 814,30	
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	2 374 360	2 367 054	2 241 510	2 452 447	2 652 966	3 327 495	3 817 496	4 570 722	4 952 410	5 144 423	5 547 331	5 852 619	6 272 653	6 738 658	7 251 326	7 804 881	73 368 350
Выручка от присоединения перспективных потребителей (плата за присоединение)																			
коэффициент загрузки		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
объем продаж за период, без учета инфляции	0	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 751	0	0	0	0	36 751
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 751	0	0	0	0	36 751
Итого:																			
Выручка в отчете о прибылях и убытках, без НДС		тыс. руб.	2 374 360	2 367 054	2 241 510	2 452 447	2 652 966	3 327 495	3 817 496	4 570 722	4 952 410	5 144 423	5 547 331	5 889 370	6 272 653	6 738 658	7 251 326	7 804 881	73 405 101

СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО	
Топливо																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	102 117	92 165	94 930	110 073	119 669	123 611	146 762	141 593	148 095	202 037	220 622	219 595	245 735	267 109	284 784	303 112	2 822 008
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	102 117	92 165	94 930	110 073	119 669	123 611	146 762	141 593	148 095	202 037	220 622	219 595	245 735	267 109	284 784	303 112	2 822 008
Покупная электрическая энергия																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	86	113	77	64	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	414
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	86	113	77	64	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	414
Вода																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	11 199	11 648	58 623	60 605	50 285	45 912	65 250	67 886	70 604	73 431	76 726	79 798	82 993	86 316	89 772	93 367	1 024 415
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	11 199	11 648	58 623	60 605	50 285	45 912	65 250	67 886	70 604	73 431	76 726	79 798	82 993	86 316	89 772	93 367	1 024 415
Покупная тепловая энергия																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	35 706	40 504	14 542	43 091	49 011	53 016	46 715	58 540	61 581	74 897	80 669	81 047	88 174	94 425	100 010	105 837	1 027 763
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	35 706	40 504	14 542	43 091	49 011	53 016	46 715	58 540	61 581	74 897	80 669	81 047	88 174	94 425	100 010	105 837	1 027 763
Расходы на теплоноситель																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	955 130	922 721	1 036 050	1 065 597	1 069 903	1 105 924	1 155 402	1 342 143	1 398 533	1 532 051	1 606 983	1 607 796	1 679 913	1 747 406	1 811 567	1 877 680	21 914 799
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	955 130	922 721	1 036 050	1 065 597	1 069 903	1 105 924	1 155 402	1 342 143	1 398 533	1 532 051	1 606 983	1 607 796	1 679 913	1 747 406	1 811 567	1 877 680	21 914 799
Итого: Материальные затраты																			
Суммарные затраты в отчете о прибылях и убытках		тыс. руб.	1 104 238	1 067 151	1 204 222	1 279 429	1 288 940	1 328 463	1 414 129	1 610 163	1 678 812	1 882 415	1 985 000	1 988 236	2 096 814	2 195 257	2 286 133	2 379 997	26 789 399

ПЕРСОНАЛ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО	
Производственный персонал																			
Фонд оплаты труда на существующих объектах																			
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	16 050	18 248	12 523	12 539	9 562	14 810	14 966	15 571	16 194	16 843	17 517	18 218	18 948	19 707	20 496	21 316	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
заработная плата		тыс. руб.	192 597	218 972	150 276	150 467	114 741	177 719	179 595	186 850	194 331	202 112	210 205	218 621	227 375	236 479	245 948	255 795	3 162 084

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Затраты на производственный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	250 377	284 664	195 359	195 607	149 164	231 034	233 473	242 905	252 631	262 746	273 266	284 208	295 587	307 423	319 732	332 534	4 110 710
Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: затраты на персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	250 377	284 664	195 359	195 607	149 164	231 034	233 473	242 905	252 631	262 746	273 266	284 208	295 587	307 423	319 732	332 534	4 110 710
Численность персонала	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
---------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Производственные издержки

Расходы на ремонт основных средств																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	73 524	83 593	57 368	57 441	0	110 518	89 410	93 022	96 746	100 620	104 649	108 839	113 197	117 729	122 443	127 346	1 456 447
Прочие операционные расходы																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	408 436	6 534 980
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	31 390	26 533	25 980	26 319	26 076	24 630	53 820	56 004	58 243	60 575	63 020	65 548	68 168	70 905	73 748	76 704	807 664
Прочие неподконтрольные расходы																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	1 614	1 663	953	606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 836
Арендная плата																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	39	0	0	0	0	45	47	58	57	60	82	89	89	99	108	115	889
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	27 734	19 061	19 633	21 871	21 896	21 896	26 753	27 833	28 948	30 107	31 312	32 566	33 870	35 226	36 637	38 104	453 446
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (услуги по передаче тепловой энергии)																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	3 618	5 857	4 684	3 495	3 575	2 689	27 021	28 112	29 238	30 408	31 626	32 892	34 209	35 579	37 004	38 485	348 493
Итого: Производственные издержки, с НДС	тыс. руб.	642 795	643 212	610 961	611 848	543 495	670 494	714 475	723 890	733 569	743 644	754 168	765 077	776 404	788 210	800 484	813 245	813 245	11 335 971
Итого: Коммерческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Управленческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего постоянных издержек, с НДС	тыс. руб.	642 795	643 212	610 961	611 848	543 495	670 494	714 475	723 890	733 569	743 644	754 168	765 077	776 404	788 210	800 484	813 245	813 245	11 335 971

ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
--------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Здания и сооружения

Затраты в источники теплоснабжения																			
график оплаты, без НДС	1 504 136	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	31 696	31 696	77 994	189 919	234 566	234 566	234 566	234 566	234 566	1 504 136

Оборудование

Затраты

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

погашение кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
аннуитет на полные инвестиции		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Задолженность на конец периода	тыс. руб.	0	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	10 809	50 293	125 382	116 082	106 038	95 190	83 474	70 821	
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	тыс. руб.	446 828	825 453	1 063 178	1 443 114	12 783 677	17 520 348	19 070 764	19 053 048	17 373 126	13 293 530	7 445 068	-183 525	-9 425 596	-20 191 972	-32 434 329	-46 105 437	
<i>Покрытие выплаты долга, DSCR</i>	раз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Поступления от продаж	тыс. руб.	2 801 745	2 793 123	2 644 982	2 893 887	3 130 500	3 926 444	4 504 645	5 393 451	5 843 844	6 070 419	6 545 851	6 949 456	7 401 730	7 951 616	8 556 565	9 209 760	86 618 019
Оплата материалов и комплектующих	тыс. руб.	-1 303 001	-1 259 239	-1 420 982	-1 509 726	-1 520 950	-1 567 586	-1 668 672	-1 899 992	-1 980 999	-2 221 250	-2 342 300	-2 346 119	-2 474 241	-2 590 403	-2 697 637	-2 808 396	-31 611 491
Заработная плата	тыс. руб.	-184 573	-217 873	-153 138	-150 459	-116 230	-175 095	-179 517	-186 547	-194 019	-201 788	-209 868	-218 271	-227 010	-236 100	-245 553	-255 385	-3 151 426
Постоянные издержки	тыс. руб.	-642 795	-643 212	-610 961	-611 848	-543 495	-670 494	-714 475	-723 890	-733 569	-743 644	-754 168	-765 077	-776 404	-788 210	-800 484	-813 245	-11 335 971
Налоги	тыс. руб.	-224 549	-294 175	-222 176	-241 917	10 390 738	3 223 402	-391 565	-483 233	-550 239	-562 466	-602 221	-661 242	-713 381	-775 204	-848 565	-929 523	6 113 684
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-865	-4 023	-10 031	-9 287	-8 483	-7 615	-6 678	-5 666	-52 647
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340 563	4 736 671	1 550 416	2 099 790	2 384 154	2 337 247	2 627 264	2 949 460	3 202 211	3 554 083	3 957 648	4 397 546	46 580 168
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-37 401	-37 401	-92 033	-224 105	-276 788	-276 788	-276 788	-276 788	-276 788	-1 774 881
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-2 080	-4 037	-6 364	-8 326	-10 291	-12 157	-14 032	-15 911	-17 779	-90 981
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	105	483	294	710	964	450	823	501	212	542
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-2 117 506	-4 074 884	-6 456 327	-8 550 814	-10 568 752	-12 434 238	-14 309 612	-16 188 289	-18 056 000	-92 756 423
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	10 809	40 230	78 672	0	0	0	0	0	129 708
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-746	-3 583	-9 300	-10 044	-10 848	-11 715	-12 653	-58 887
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	-1	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	-7
Денежные потоки от финансовой деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	10 809	39 483	75 089	-9 300	-10 044	-10 848	-11 716	-12 653	70 818
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340 563	4 736 671	1 550 416	-17 716 921	-4 079 597	-5 848 462	-7 628 593	-9 242 071	-10 766 376	-12 242 357	-13 671 108	-46 105 437	
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	446 828	825 453	1 063 178	1 443 114	677 12 783	348 17 520	764 19 070	048 19 053	126 17 373	530 13 293	7 445 068	-183 525	-9 425 596	972 -20 191	329 -32 434	437 -46 105
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	446 828	825 453	1 063 178	1 443 114	677 12 783	348 17 520	764 19 070	048 19 053	126 17 373	530 13 293	7 445 068	-183 525	-9 425 596	972 -20 191	329 -32 434	437 -46 105	

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
----------------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Ставка дисконтирования	13,2%	%																	
Свободный денежный поток компании, FCFF		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	-17 716	-1 690	-4 115	-5 915	-10 749	-12 225	-13 653	-46 134	
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	2 099 790	2 384 154	2 337 247	2 627 264	2 949 460	3 202 211	3 554 083	3 957 648	4 397 546
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	692	3 219	8 024	7 429	6 786	5 342	4 533	42 118
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 117	-4 074	-6 456	-8 550	-10 568	-12 434	-14 309	-16 188	-18 056
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	446 828	318 581	168 305	226 330	5 970 153	2 203 657	637 439	-6 437	-542 659	914	418	-1 686 868	-1 806 707	-1 860 439	-1 869 860	-1 845 555	-2 298 565
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	446 828	765 409	933 713	1 160 043	7 130 196	9 333 853	9 971 292	9 964 855	9 422 196	8 254 282	6 770 864	5 083 996	3 277 290	1 416 850	-453 010	-2 298 565	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	-2 298 565	тыс. руб.																	
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Денежный поток для расчета эффективности		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	-17 716	-1 690	-4 115	-5 915	-10 749	-12 225	-13 653	-46 134	
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	446 828	318 581	168 305	226 330	5 970 153	2 203 657	637 439	-6 437	-542 659	914	418	-1 686 868	-1 806 707	-1 860 439	-1 869 860	-1 845 555	-2 298 565
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	446 828	765 409	933 713	1 160 043	7 130 196	9 333 853	9 971 292	9 964 855	9 422 196	8 254 282	6 770 864	5 083 996	3 277 290	1 416 850	-453 010	-2 298 565	
Чистая приведенная стоимость, NPV	-2 298 565	тыс. руб.																	
Внутренняя норма рентабельности, IRR	-	%																	
Модифицированная IRR, MIRR	-	%																	
Дисконтированный срок окупаемости, RBP	-	лет																	

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Ставка дисконтирования	19,9%	%																	
ставка на расчетный период		%	31,3%	31,3%	31,3%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	
коэффициент дисконта на начало периода		раз	1,0000	1,3129	1,7238	2,2633	2,7140	3,2544	3,9025	4,6796	5,6115	6,7289	8,0689	9,6757	11,6024	13,9129	16,6834	20,0056	
Свободный денежный поток акционеров, FCFE		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	-17 716	921	596	461	-7 628 592	-9 242 071	376	357	107
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	2 099 790	2 384 154	2 337 247	2 627 264	2 949 460	3 202 211	3 554 083	3 957 648	4 397 546
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 117	-4 074	-6 456	-8 550	-10 568	-12 434	-14 309	-16 188	-18 056
Поступления кредитов		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	10 809	40 230	78 672	0	0	0	0	0	0	129 708
Возврат кредитов		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-746	-3 583	-9 300	-10 044	-10 848	-11 715	-12 653	-58 887
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	446 828	288 377	137 905	167 868	4 178 540	1 455 445	397 286	-3 786	-299 371	-606 276	-724 815	-788 429	-796 563	-773 843	-733 805	-683 364	1 661 999
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	446 828	735 205	873 110	1 040 978	5 219 519	6 674 964	7 072 250	7 068 464	6 769 094	6 162 818	5 438 003	4 649 574	3 853 011	3 079 168	2 345 363	1 661 999	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	1 661 999	тыс. руб.																	
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Денежный поток для расчета эффективности		тыс. руб.	446 828	378 625	237 725	379 937	11 340	563	4 736 671	1 550 416	-17 716	921	596	461	-7 628 592	-9 242 071	376	357	107
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	446 828	288 377	137 905	167 868	4 178 540	1 455 445	397 286	-3 786	-299 371	-606 276	-724 815	-788 429	-796 563	-773 843	-733 805	-683 364	1 661 999
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	446 828	735 205	873 110	1 040 978	5 219 519	6 674 964	7 072 250	7 068 464	6 769 094	6 162 818	5 438 003	4 649 574	3 853 011	3 079 168	2 345 363	1 661 999	
Чистая приведенная стоимость, NPV	1 661 999	тыс. руб.																	

Внутренняя норма рентабельности, IRR	-	%
Модифицированная IRR, MIRR	-	%
Дисконтированный срок окупаемости, PBP	-	лет

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Ставка дисконтирования	8,0%																
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)					11 340												
					563	4 736	671	1 550	416	-17 716	039						
Дисконтированный денежный поток																	
Дисконтированный поток нарастающим итогом																	
Чистая приведенная стоимость, NPV	-11 230 339																
Внутренняя норма рентабельности, IRR	-																
Модифицированная IRR, MIRR	-																
Дисконтированный срок окупаемости, PBP	-																

В данном случае полные инвестиции ООО «БашРТС» имеют отрицательное значение $NPV = -2298$ млн. руб. Отсутствие окупаемости полных инвестиций обусловлено тем, что основные инвестиции ООО «БашРТС» имеет «поддерживающий» характер (а именно: строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса), а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности.

Кроме выше представленных инвестиций, в рекомендуемом варианте предлагается перевод с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, с целью вывода из эксплуатации неэффективных участков тепловых сетей, тепловые потери которых превышают или близки к полезному отпуску тепла данным потребителям. На данный момент теплоснабжение частного жилого сектора с низкой плотностью тепловой нагрузки и неэффективными тепловыми сетями (тепловые потери в тепловых сетях выше отпуски тепла потребителям) приводит к выпадающим доходам ООО «БашРТС». Это в свою очередь затрудняет содержание указанных тепловых сетей в нормативном состоянии и существенно влияет на качество и надежность теплоснабжения указанных абонентов.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» приведены предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города.

В таблице 9.6 приведен расчет экономического эффекта от снижения выпадающих доходов при прекращении централизованного теплоснабжения.

Таблица 9.6 – Расчет экономического эффекта от перевода с централизованного на индивидуальное теплоснабжение

Показатель	Значение (2019 год)
Годовой полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал	7652
Годовые потери тепловой энергии при транспорте по трубопроводам от точки подключения до потребителя, Гкал	7440
Тариф покупки тепловой энергии от ТЭЦ, или себестоимость топливной составляющей для КЦ, руб./Гкал	730
Тариф для конечного потребителя, руб./Гкал	1449
Удельная Себестоимость транспорта тепловой энергии, руб./Гкал	205
Нормативные потери теплоносителя (опорожнение, заполнение при текущем ремонте), м ³	6422
Стоимость ХОВ, руб./м ³	18
Расчет эффекта, тыс. руб.	1611

Из приведенной выше таблицы видно, что при отключении от централизованно

Из приведенной выше таблицы видно, что при отключении от централизованного теплоснабжения рассматриваемых потребителей приведет к экономическому эффекту ООО «БашРТС» в размере порядка 1,611 млн. руб. в год за счет экономии выпадающих доходов при эксплуатации неэффективных тепловых сетей.

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

Согласно данным отчет о выполнении инвестиционных программ развития ООО «БГК» и ООО «БашРТС» за 2023 год величина фактически осуществленных инвестиций в системы теплоснабжения города Салават составила 245,8 млн руб., в том числе:

- ООО «БГК» - 205 млн руб.;
- ООО «БашРТС» - 40,8 млн руб.

9.7 Ценовые последствия для потребителей ООО «БашРТС» при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) были рассчитаны по методу экономически обоснованных расходов при следующих условиях:

- с учетом включения в тариф на тепловую энергию части капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложенной схемы финансирования (с учетом инвестиционной надбавки);

Прогнозные значения необходимой валовой выручки определялись с учетом производственных расходов товарного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 годы, при-

нятых по материалам тарифных дел, индекс дефляторов, принятых в разделе 2 данной Главы, и с учетом изменения технико-экономических показателей работы оборудования при реализации проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На рисунке 9.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую потребителям городского округа город Салават.

В данном случае в тарифе учтены инвестиции по реализации проектов реконструкции тепловых сетей ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

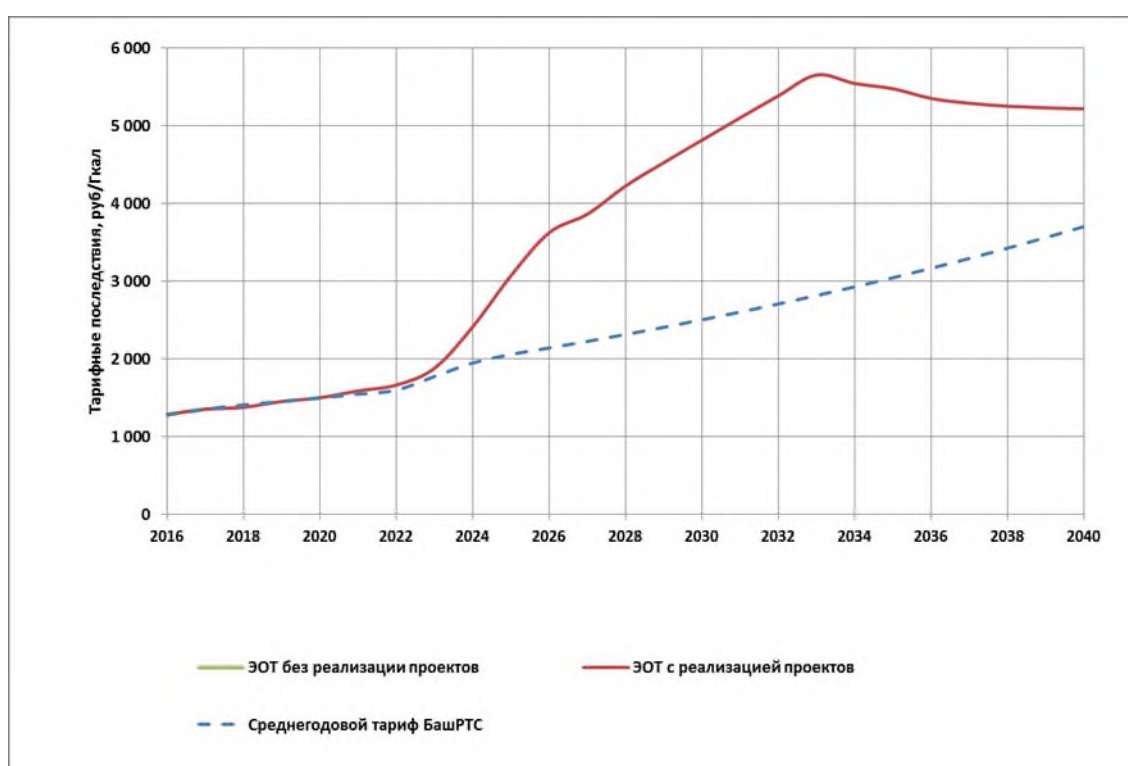


Рисунок 9.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Как следует из рисунка 16.1, при включении в тариф возврата инвестиций в замену магистральных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, тариф для ООО «БашРТС» прогнозируется на более высоком уровне, чем прогнозный тариф с дефлятором МЭР (в среднем на 72%).

10 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

10.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 10.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Салаватская ТЭЦ ООО «БГК» - Молодогвардейцев ул., 26/1	ООО «БГК»	ИСТОЧНИК	1	ООО «БашРТС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «БашРТС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	КЦ-10 ООО «БашРТС» - Индустриальная ул., 25	ООО «БашРТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 17.06.2020 № 01-20675
3	Ново-Салаватская ТЭЦ ООО «НСТЭЦ» - Молодогвардейцев ул., 42	ООО «НСТЭЦ»	ИСТОЧНИК			
		ООО «Газпром нефтехим Салават»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

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

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Салаватская ТЭЦ ООО «БГК» - Молодогвардейцев ул., 26/1	706,00	ООО «БГК»	24 038 539	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ООО «БашРТС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «БашРТС»	2 300 462	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	20867,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	КЦ-10 ООО «БашРТС» - Индустриальная ул., 25	288,00	ООО «БашРТС»	2 300 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	4439,76	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	2	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 17.06.2020 № 01-20675
3	Ново-Салаватская ТЭЦ ООО «НСТЭЦ» - Молодогвардейцев ул., 42	526,00	ООО «НСТЭЦ»	1 626 258	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Газпром нефтехим Салават»	95 170 400	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	7133,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.015.000).

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.3.

Таблица 10.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Салаватская ТЭЦ ООО «БГК» - Молодогвардейцев ул., 26/1	ООО «БГК»	ИСТОЧНИК
		ООО «БашРТС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	КЦ-10 ООО «БашРТС» - Индустриальная ул., 25	ООО «БашРТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Ново-Салаватская ТЭЦ ООО «НСТЭЦ» - Молодогвардейцев ул., 42	ООО «НСТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Газпром нефтехим Салават»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

Решения в целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения изменения зон действия источников тепловой энергии с перераспределением тепловых нагрузок между источниками теплоснабжения в рекомендуемом сценарии развития систем теплоснабжения города не предусмотрены.

12 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В октябре 2019 года на техническое обслуживание Салаватского РТС переданы бесхозные тепловые сети суммарной протяженностью 9 969,4 м в однострубно́м исчислении. За 2020 и 2023 годы принятых на временное техническое обслуживание бесхозных тепловых сетей не было. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Информация о бесхозных тепловых сетях на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан по состоянию на 2023 год

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
1	СалРТС	от ТК 12108 до ул. Калинина, 110	ЦО	2d 200	394,0	МР-4	Постановление № 2844-п от 07.10.2019г.
			ЦО	2d 100	12,0		
2	СалРТС	Магистральные сети теплоснабжения на МР-4 от ТК 12109 до ТК 12111; от ТК 12111 до ТК М2-05; от ТК М2-05 до ТК М1-12; от ТК М2-05 до ТК Ж-2А	ЦО	2d 300	1 010,4	ТМ-12	
3	СалРТС	от ТК М3-22 до ж/д ул. Бекетова, д. 3	ЦО	2d 150	141,4	МР-3	
			ЦО	2d 100	24,0		
4	СалРТС	от ТК М4-02 до ж/д ул. Бекетова, д. 4	ЦО	2d 80	27,1	МР-4	
5	СалРТС	от ТК М3-23 до ж/д ул. Бекетова, д. 5	ЦО	2d 80	35,2	МР-3	
			ЦО	2d 100	58,4		
6	СалРТС	от точки врезки в техподполье ж/д ул. Бекетова, д. 9 до ж/д ул. Бекетова, д. 7	ЦО	2d 80	35,0	МР-3	
7	СалРТС	от ТК М3-22 до ж/д ул. Бекетова, д. 9	ЦО	2d 80	78,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	66,0		
8	СалРТС	От ТК 12109 до ж/д Бекетова, д. 10	ЦО	2d 200	93,0	МР-4	
			ЦО	2d 80	57,3		
9	СалРТС	От ТК 12110 до ТК М4-04; от ТК М4-04 до ТК М4-05; от ТК М4-05 до ж/д Бекетова, 14	ЦО	2d 200	33,0	МР-4	
			ЦО	2d 150	37,5		
			ЦО	2d 80	52,5		
10	СалРТС	От ТК М4-05 до ж/д Бекетова, 16; от ТК М4-04 до ТК М4-08; от ТК М4-08 до ж/д ул. Бекетова, 16	ЦО	2d 150	37,5	МР-4	
			ЦО	2d 80	50,0		
11	СалРТС	От ТК М4-08 до ТК М4-09; от ТК М4-09 до ж/д Бекетова, 18; от ТК М4-08 до ТК М4-18; от ТК М4-18 до ж/д Бекетова, 18	ЦО	2d 70	46,0	МР-4	
			ЦО	2d 100	37,0		
			ЦО	2d 150	43,0		
12	СалРТС	От точки врезки ж/д ул. Ленинградская, 99 до ж/д ул. Бекетова, д. 38	ЦО	2d 80	88,0	МР-2	
13	СалРТС	От ТК 95-36 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 1	ЦО	2d 150	42,2	кв. 94-95	
			ЦО	2d 100	36,2		
			ЦО	2d 70	68,0		

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
14	СалРТС	От ТК 1105 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 3	ЦО	2d 200	163,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 100	2,0		
			ЦО	2d 70	5,0		
			ЦО	2d 50	38,0		
15	СалРТС	От ТК 95-37 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 5	ЦО	2d 100	17,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	4,0		
16	СалРТС	От ТК М3-05 до ж/д ул. Губкина, 15Г	ЦО	2d 50	111,0	МР-3	
17	СалРТС	от ТК М1-18 до Б.С.Юлаева, 44, 46	ЦО	2d 150	69,8	МР-1	
			ЦО	2d 80	74,0		
18	СалРТС	от ТК М1-12 до Б.С.Юлаева, 48	ЦО	2d 150	83,4	МР-1	
			ЦО	2d 100	89,0		
19	СалРТС	От ТК М1-20 до ж/д Губкина, д. 23	ЦО	2d 100	162,3	МР-1	
20	СалРТС	От техподполья Бекетова, 3 до ж/д Калинина, д. 90а	ЦО	2d 100	238,0	МР-3	
			ЦО	2d 80	23,0		
21	СалРТС	От ТК 12109 до ТК М3-22; от ТК М3-22 до ж/д ул. Калинина, 100	ЦО	2d 150	13,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	96,3		
			ЦО	2d 80	62,0		
22	СалРТС	От ТК М4-01 до ТК М4-02; от ТК М4-02 до ж/д Калинина, 104	ЦО	2d 150	63,0	МР-4	
			ЦО	2d 100	84,6		
23	СалРТС	От ТК 94-18 до ж/д ул. Ленинградская, 29	ЦО	2d 80	88,0	кв. 94-95	
24	СалРТС	От ТК 56-25 до ж/д ул. Ленинградская, 57а	ЦО	2d 80	83,9	кв. 56	
25	СалРТС	От ТК М1-16 до ТК М1-22, от ТК М1-22 до ТК М1-23, от ТК М1-23 до ж/д ул. Ленинградская, 91а.	ЦО	2d 150	58,5	МР-1	
			ЦО	2d 100	66,5		
26	СалРТС	От ТК М1-23 до ж/д ул. Ленинградская, 93	ЦО	2d 50	58,0	МР-1	
27	СалРТС	От ТК М1-22 до ж/д ул. Ленинградская, 93а	ЦО	2d 100	48,0	МР-1	
28	СалРТС	От ТК Ж3 до ж/д ул. Ленинградская, д. 99	ЦО	2d 80	49,3	МР-2	
			ЦО	2d 100	25,8		
29	СалРТС	От ТК 38-15 до ж/д ул. Нефтяников, д.15 Архив администрации	ЦО	2d 50	40,0	кв. 38	
30	СалРТС	От ТК 38-19 до ж/д ул. Октябрьская, 21А	ЦО	2d 50	53,5	кв. 38	
31	СалРТС	От тех. подполья ж/д по ул. Островского, 19 до ж/д ул. Островского, 17	ЦО	2d 70	44,0	кв. 49-50	
32	СалРТС	От тех. подполья ж/д ул. Островского, 38 до ТК 48-08 от ТК 48-08 до ж/д Островского, 34	ЦО	2d 100	70,8	кв. 48	
33	СалРТС	От ТК 94-16 до ж/д ул. Островского, 63а	ЦО	2d 100	151,3	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	34,5		
			ЦО	2d 70	49,0		
34	СалРТС	от ТК 94-16 до ТК 94-36, от ТК 94-36 до ж/д ул. Островского, 65а.	ЦО	2d 100	43,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	44,9		
			ЦО	2d 70	48,0		
35	СалРТС	от ТК 94-33 до ТК 94-38, от ТК 94-38 до ж/д ул. Островского, 71а.	ЦО	2d 125	116,7	кв. 94-95	
			ЦО	2d 100	196,0		
36	СалРТС	от ТК 94-38 до ж/д	ЦО	2d 100	80,0	кв. 94-95	

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
		ул. Островского, д. 71б	ЦО	2d 80	110,3		
37	СалРТС	от ТК 95-38 до ж/д Б.С.Юлаева, 8а; от ТК 95-37 до ж/д Б.С.Юлаева, 8а	ЦО	2d 100	8,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	46,5		
38	СалРТС	От ТК 53-13 до Б.С.Юлаева, 9а	ЦО	2d 70	75,5	кв. 53	
39	СалРТС	От ТК 94-36 до ТК 94-37, от ТК 94-37 до ж/д Б.С.Юлаева, 10б	ЦО	2d 100	86,9	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	38,2		
			ЦО	2d 70	48,0		
40	СалРТС	От ТК 94-34 до ж/д Б.С.Юлаева, 12в	ЦО	2d 100	54,4	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	5,0		
41	СалРТС	От ТК 56-27 до ж/д Б.С.Юлаева, 20д	ЦО	2d 80	107,4	кв. 56	
42	СалРТС	От ТК 12111 до ж/д б.С.Юлаева, 52	ЦО	2d 150	33,0	МР-2	
			ЦО	2d 100	95,0		
			ЦО	2d 80	61,0		
43	СалРТС	от ТК М3-07 до ТК М3-27, от ТК М3-27 до ТК М3-27 до ТК М3-24 до ж/д б.С.Юлаева, 73	ЦО	2d 150	131,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	63,4		
			ЦО	2d 80	62,0		
44	СалРТС	от ТК М3-28 до ж/д б.С.Юлаева, 75	ЦО	2d 100	85,5	Мр-3	
			ЦО	2d 80	75,5		
			ЦО	2d 70	14,0		
45	СалРТС	от ТК М3-25 до ж/д б.С.Юлаева, 77	ЦО	2d 100	96,1	МР-3	
46	СалРТС	От ТК М3-24 до ТК М3-25 от ТК М3-25 до ТК М3-26 от ТК М3-26 до ж/д б.С.Юлаева, 79	ЦО	2d 100	174,8	МР-3	
			ЦО	2d 150	60,0		
47	СалРТС	От ТК М4-06 до ТК М4-07 от ТК М4-07 до ж/д б.С.Юлаева, 85	ЦО	2d 100	29,8	МР-4	
			ЦО	2d 80	122,9		
48	СалРТС	От ТК 30-04 до ж/д ул. Советская, 9	ЦО	2d 80	23,0	кв. 30	
49	СалРТС	От ТК 51-17 до ж/д ул. Уфимская, 88а	ЦО	2d 80	150,0	кв. 51	
50	СалРТС	От ТК 51-07 до ж/д ул. Уфимская, 92	ЦО	2d 100	86,6	кв. 51	
51	СалРТС	От ТК 95-40 до ж/д ул. Уфимская, 122б	ЦО	2d 80	167,1	кв. 94-95	
52	СалРТС	От ТК 31-04 до ж/д ул. Фурманова, 4а	ЦО	2d 80	85,0	кв. 31	
53	СалРТС	От ТК 2П-7 до здания «ПНД» ул. Чапаева, 59	ЦО	2d 100	579,0	2-3 поселок	
			ЦО	2d 80	100,0		
54	СалРТС	От 31-02 до здания ул. Чекмарева, 5а; от ТК 31-03 до здания ул. Чекмарева, 5б; на здание Чекмарева, 5/7	ЦО	2d 50	4,0	кв. 31	
			ЦО	2d 80	54,0		
55	СалРТС	От ТК 53-03 до МУП баня «Молодость» ул. Калинина, 28а	ЦО	2d 100	133,5	кв. 53	
56	СалРТС	От ТК 1234 до ж/д Б.Космонавтов, 43	ЦО	2d 150	67,0	ЦМР	
			ЦО	2d 125	44,9		
			ЦО	2d 100	146,3		
			ЦО	2d 80	54,4		
57	СалРТС	От ТК 94-34 до ж/д Островского, 61	ЦО	2d 80	250,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	0,9		
58	СалРТС	От ТК М3-19 до ж/д ул. Калинина, 96	ЦО	2d 70	40,0	МР-3	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
59	СалРТС	От ТК М3-15 до ж/д ул. Калинина, 92	ЦО	2d 70	16,0	МР-3	
60	СалРТС	От ТК М3-05 до ж/д ул. Губкина, 15Г	ЦО	2d 80	10,5	МР-3	
			ЦО	2d 50	69,0		
61	СалРТС	От ТК 95-38 до ж/д Б.С.Юлаева, 8	ЦО	2d 80	41,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	40,0		
62	СалРТС	От ТК 6105 до ж/д ул. Хирургическая, 4; от ТК 6106 до ж/д ул. Пархоменко, 11	ЦО	2d 100	38,0	кв. 62	
			ЦО	2d 70	87,0		
			ЦО	2d 50	34,5		
63	СалРТС	От ж/д ул. Калинина, 71 до Д/с № 40 ул. Калинина, 67	ЦО	2d 70	75,6	кв 48	
64	СалРТС	От ТК 6107 до ж/д ул. Речная, 2	ЦО	2d 50	11,5	кв. 62	
65	СалРТС	От ТК 6105 до ж/д ул. Пархоменко, 9/2	ЦО	2d 50	34,0	кв. 62	
66	СалРТС	От ТК 62-03 до ж/д ул. Речная, 8	ЦО	2d 50	11,0	кв. 62	
67	СалРТС	От ТК 3-06 до ж/д ул. Строителей, 20	ЦО	2d 50	28,1	кв. 3	
68	СалРТС	От ТК 2-06 до ж/д ул. Строителей, 32	ЦО	2d 50	77,0	кв. 2	
		ИТОГО:			9 695,4		

13 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

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

Утвержденная «Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период до 2030 года» сформирована с целью максимальной синхронизации развития газотранспортных и газораспределительных сетей с использованием имеющихся резервов мощностей, а также выполнения программ газификации районов Башкортостана с сохранением рационального топливно-энергетического баланса. В документе определены мероприятия по развитию систем газоснабжения и газификации. Их проведение позволит осуществить значимые инвестиционные проекты (в области градостроительства, нефтехимии, электроэнергетики, металлургии, сельского хозяйства, деревообрабатывающей промышленности, стройиндустрии и других отраслей), предусмотренные программами социально-экономического развития республики. При полной реализации мероприятий Генеральной схемы уровень газификации Республики Башкортостан достигнет 98,7%. Объемы поставок газа потребителям возрастут на 46%. Будут газифицированы 674 населенных пункта, 656 тысяч квартир и домовладений.

В настоящее время все источники тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан в качестве основного вида топлива используют природный газ, и мероприятия по развитию системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не планируются.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан предлагается учесть перевод ряда потребителей тепловой энергии с централизованного теплоснабжения на индивидуальное обеспечения теплом.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года». Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.010.000).

Перечень абонентов, переводимых на индивидуальное теплоснабжение, представлен в документе: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2040 года». Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

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

Мероприятия по решениям (вырабатываемым с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Электро Энергетических систем России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схеме теплоснабжения не предусматриваются.

При разработке схемы теплоснабжения города Салават учтены положения «Схемы и программы развития электроэнергетической системы России на 2023 - 2029 годы» (СиПР ЕЭС Р), утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 ноября 2023 года № 1095.

На основании анализа «Схемы и программы развития электроэнергетической системы России на 2023-2029 годы» можно сделать следующие выводы:

- энергосистема Республики Башкортостан в период 2023-2029 гг. является избыточной по собственной выработке электроэнергии;
- энергосистема Республики Башкортостан в период 2023-2029 гг. является избыточной по установленной электрической мощности;
- планируется ввод и модернизация электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан в период 2023-2029 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.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, отсутствуют.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Действующая «Схема водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2024 года и на перспективу до 2029 года» утверждена постановлением Администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан № 2904-п, от 31.12.2014 года (с изменениями, внесенными постановлением Администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан № 2028-п, от 03.07.2017 года).

Схемы разработана на основе анализа фактических нагрузок потребителей по водоснабжению и водоотведению с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры баланса водопотребления и водоотведения городского округа, оценки существующего состояния головных сооружений водопровода и канализации, насосных станций, а также водопроводных и канализационных сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Целями разработки схемы является развития систем централизованного водоснабжения и водоотведения для существующего и нового строительства жилищного фонда в период до 2029 года, увеличения объёмов оказания услуг по водоснабжению и водоотведению при повышении качества оказания услуг, а также сохранения действующей ценовой политики городского округа город Салават, улучшения работы систем водоснабжения и водоотведения, повышения качества питьевой воды, обеспечения надёжного водоотведения, гарантируемой очистки сточных вод согласно нормам экологической безопасности и сведение к минимуму вредного воздействия на окружающую среду.

В схему водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават включены следующие мероприятия, связанные со схемой теплоснабжения:

- мероприятия по реконструкции участков водопроводных сетей с истекшим сроком эксплуатации, включая проектирование и замену водопроводных вводов к жилым домам при переходе города на закрытую систему горячего водоснабжения;
- мероприятия по строительству сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоснабжения, в целях обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей городского округа город Салават.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- перспективные приросты водопотребление планируемых к строительству новых потребителей, включенных в схему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии для городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават на период до 2040 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.006.000).

14 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

Для городского округа город Салават развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 14.1-14.65), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 14.6-14.9), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа город Салават (таблицы 14.10-14.14), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

14.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Салаватской ТЭЦ ООО «БГК», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	2652,70	2668,53	2663,29	2672,23	2672,23	2679,03	2679,03	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31	2680,31
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м ²	977,46	982,23	982,23	1030,26	1033,52	1034,32	1076,10	1076,10	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80	1094,80
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	386,98	386,98	384,29	377,56	377,97	378,30	386,45	386,51	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75	388,75
3.1	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	266,34	266,34	266,91	262,88	262,88	263,15	263,15	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21	263,21
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	225,47	225,47	226,24	226,38	226,38	226,63	226,63	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	40,86	40,86	40,66	36,49	36,49	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	120,65	120,65	117,38	114,68	115,09	115,15	123,30	123,30	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54	125,54
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	101,04	101,04	96,57	95,14	95,54	95,60	103,49	103,49	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24	105,24
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	19,61	19,61	20,81	19,54	19,54	19,55	19,80	19,80	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	916,72	916,72	916,72	916,72	917,13	918,07	923,18	923,34	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61	928,61
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	650,06	650,06	650,06	650,06	650,06	650,92	650,92	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08	651,08
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	537,90	537,90	537,90	537,90	537,90	538,41	538,41	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51	538,51
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	112,16	112,16	112,16	112,16	112,16	112,51	112,51	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57	112,57
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	тыс. Гкал	266,66	266,66	266,66	266,66	267,07	267,15	272,26	272,26	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53	277,53
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	206,62	206,62	206,62	206,62	206,99	207,06	211,68	211,68	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64	216,64
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	60,04	60,04	60,04	60,04	60,08	60,09	60,58	60,58	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90	60,90
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	85,00	84,49	84,95	84,72	84,72	84,59	84,59	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57	84,57
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	1,390	1,390	1,400	1,425	1,423	1,423	1,393	1,393	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	233,06	233,06	234,70	238,88	238,62	238,64	233,61	233,61	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26	232,26
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	103,37	102,86	98,32	92,35	92,44	92,43	96,18	96,18	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13	96,13
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,44	35,27	35,27	33,63	33,58	33,57	32,98	32,98	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,322	0,322	0,320	0,314	0,314	0,315	0,322	0,322	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,801	4,851	4,890	4,905	4,890	4,878	4,891	4,944	5,026	5,021	5,127	5,189	5,245	5,295	5,381	5,415	5,451	5,484	5,533	5,586	5,603

Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельных КЦ-10 ООО «БашРТС» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	530,78	533,95	532,90	534,69	534,69	534,69	553,13	597,95	662,35	669,58	750,15	802,09	850,18	895,04	963,46	997,59	1033,27	1066,85	1111,38	1158,46	1181,69
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	204,67	205,67	205,67	215,73	218,99	219,79	261,57	261,57	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26	280,26
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	78,67	78,67	77,98	76,61	76,76	76,76	79,35	81,70	84,65	85,26	93,45	98,52	101,07	103,35	106,11	108,82	110,68	112,36	114,44	116,79	117,97
3.1	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{жф}}$	Гкал/ч	53,35	53,35	53,46	52,60	52,60	52,60	53,63	55,85	58,80	59,14	62,28	64,32	66,14	67,98	70,57	72,31	74,10	75,62	77,58	79,77	80,79
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{от.жф}}$	Гкал/ч	44,65	44,65	44,80	44,83	44,83	44,83	45,72	47,61	50,10	50,39	52,99	54,69	56,20	57,68	59,82	61,30	62,81	64,07	65,75	67,59	68,46
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	Гкал/ч	8,70	8,70	8,66	7,77	7,77	7,77	7,91	8,24	8,70	8,75	9,29	9,63	9,94	10,31	10,75	11,01	11,29	11,54	11,84	12,18	12,33
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	Гкал/ч	25,32	25,32	24,52	24,01	24,16	24,16	25,72	25,85	25,85	26,12	31,17	34,19	34,93	35,37	35,54	36,51	36,58	36,75	36,86	37,02	37,18
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{от.одф}}$	Гкал/ч	22,31	22,31	21,32	21,01	21,15	21,15	22,64	22,74	22,74	23,00	27,87	30,71	31,42	31,83	32,00	32,92	32,99	33,14	33,25	33,40	33,56
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	Гкал/ч	3,02	3,02	3,20	3,01	3,01	3,01	3,08	3,11	3,11	3,12	3,30	3,49	3,51	3,53	3,54	3,59	3,59	3,60	3,61	3,62	3,63
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	182,89	182,89	182,89	182,89	183,12	183,12	187,62	193,82	202,03	203,36	217,50	226,60	231,98	237,10	244,03	248,79	252,53	255,95	260,45	265,33	267,96
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	132,73	138,79	147,00	147,95	156,49	161,83	166,78	171,36	178,07	181,59	185,24	188,46	192,82	197,52	199,93
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{от.жф}}$	тыс. Гкал	106,52	106,52	106,52	106,52	106,52	106,52	107,90	111,56	116,42	117,00	121,65	124,52	127,18	129,63	133,15	135,08	137,06	138,75	141,08	143,62	144,96
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	24,83	27,22	30,57	30,95	34,84	37,31	39,60	41,73	44,91	46,51	48,18	49,71	51,75	53,90	54,97
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	52,49	52,49	52,49	52,49	52,72	52,72	54,89	55,03	55,03	55,42	61,01	64,76	65,20	65,74	65,96	67,20	67,29	67,49	67,62	67,82	68,02
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{от.одф}}$	тыс. Гкал	43,25	43,25	43,25	43,25	43,46	43,46	45,43	45,56	45,56	45,90	50,94	54,31	54,69	55,16	55,36	56,46	56,54	56,72	56,83	57,00	57,18
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	9,24	9,24	9,24	9,24	9,26	9,26	9,46	9,48	9,48	9,51	10,07	10,46	10,51	10,57	10,60	10,74	10,75	10,77	10,79	10,81	10,84
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{от.жф}}$	ккал/ч/м ²	84,12	83,62	84,07	83,84	83,84	83,84	82,65	79,63	75,65	75,26	70,64	68,19	66,11	64,44	62,09	61,45	60,79	60,06	59,16	58,34	57,93
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{от.жф}}$	Гкал/год/м ²	1,354	1,354	1,366	1,390	1,388	1,388	1,360	1,366	1,375	1,372	1,302	1,264	1,258	1,254	1,255	1,241	1,238	1,235	1,233	1,230	1,229
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j\text{от.жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	227,01	227,01	229,02	233,12	232,66	232,66	227,99	228,96	230,62	230,10	218,27	211,94	210,98	210,31	210,41	208,14	207,64	207,05	206,70	206,20	206,03
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j\text{от.одф}}$	ккал/ч/м ²	108,99	108,46	103,67	97,37	96,59	96,24	86,56	86,94	81,14	82,08	99,43	109,57	112,12	113,59	114,18	117,45	117,70	118,26	118,63	119,17	119,74
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j\text{от.одф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,43	35,26	35,26	33,61	33,28	33,15	29,12	29,20	27,25	27,46	30,48	32,49	32,72	33,00	33,12	33,78	33,83	33,93	34,00	34,10	34,21
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,294	0,294	0,291	0,286	0,286	0,286	0,296	0,305	0,316	0,318	0,349	0,368	0,377	0,386	0,396	0,406	0,413	0,419	0,427	0,436	0,440
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{от.жф}}$	Гкал/га	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,403	0,416	0,434	0,437	0,454	0,465	0,475	0,484	0,497	0,504	0,511	0,518	0,526	0,536	0,541
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{от.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{от.жф}}$	Гкал/чел/год	4,751	4,800	4,840	4,854	4,839	4,835	4,747	4,591	4,397	4,367	4,138	4,009	3,905	3,817	3,701	3,650	3,599	3,550	3,496	3,447	3,421

Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Салаватской ТЭЦ ООО «БГК»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	526	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
2,1	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
2,2	пиковая	Гкал/ч	22	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
3	Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	Гкал/ч	471,3	610,3	627,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	433,9	468,5	450,7	440,6	441,0	441,3	449,7	449,8	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1
5	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	11,3%	25,5%	30,1%	30,7%	30,6%	30,6%	29,4%	29,4%	29,1%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 312,3	1 353,6	1 433,4	1 436,5	1 431,0	1 311,7	1 312,8	1 330,2	1 330,2	1 440,1	1 404,4	1 394,5	1 384,8	1 375,5	1 383,6	1 368,9	1 358,4	1 347,7	1 336,9	1 325,8	1 314,2
6	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 139,4	1 105,8	1 101,6	1 078,4	1073,9	984,1	978,7	991,7	989,9	1071,7	1045,1	1037,8	1030,6	1023,6	1029,7	1018,7	1010,9	1002,9	994,9	986,6	978,0
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,87	0,82	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	327,2	333,2	338,4	349,2	349,4	350,9	350,8	350,6	350,6	349,3	349,7	349,8	349,9	350	349,9	350,1	350,2	350,4	350,5	350,7	350,8
9	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6
10	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	141,8	146,1	149,2	147,5	147,5	148,1	148,1	148	148	147,4	147,6	147,7	147,7	147,8	147,7	147,8	147,9	147,9	148	148	148,1
11	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	70,7%	69,6%	67,4%	68,2%	68,2%	67,9%	67,9%	67,9%	67,9%	68,2%	68,1%	68,1%	68,1%	68,0%	68,1%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	67,9%	67,9%
12	Число часов использования установленной электрической мощности по отпуску	час/год	3674	3711	4166	3818	3803	3486	3489	3535	3535	3827	3732	3706	3680	3656	3677	3638	3610	3582	3553	3523	3492
13	Число часов использования установленной тепловой мощности по отпуску	час/год	2495	1917	2030	2035	2027	1858	1859	1884	1884	2040	1989	1975	1961	1948	1960	1939	1924	1909	1894	1878	1861
14	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	172 146	166 564	160 982	155 400	149 818	144 236	152 787	147 205	141 623	204 956	199 374	193 792	188 210	182 628	177 046	171 464	165 882	160 300	154 718	149 136	143 554
17	Установленная тепловая мощность оборудования и источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч		180								164											
18	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%		25,5%								23,2%											

Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной КЦ-10 ООО «БашРТС»

Индикаторы	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Собственные нужды	Гкал/ч	2,7	2,7	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	73,60	73,60	76,42	79,22	79,38	79,38	82,04	84,46	87,50	88,13	96,56	101,78	104,41	106,76	109,60	112,39	114,31	116,04	118,18	120,60	121,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1%	62,2%	60,9%	60,1%	60,1%	60,1%	59,3%	58,6%	57,7%	57,5%	55,0%	53,5%	52,7%	52,0%	51,2%	50,4%	49,8%	49,3%	48,7%	48,0%	47,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	162920	168190	169700	158930	183430	172780	173250	226970	237660	226710	243310	253600	259230	264540	272110	276970	280530	283720	288240	293250	295430
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,7	154,5	153,8	152,5	157,0	157,5	158,0	158,5	159,0	159,4	159,9	160,4	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	476	492	496	465	536	505	507	664	695	663	711	742	758	774	796	810	820	830	843	857	864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20	22	20	19	19	19	19	19	18	18	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «БашРТС»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии в сети БашРТС	тыс. Гкал	1205,8	1107,1	1167,2	1205,6	1229,8	1253,4	1255,0	1326,1	1336,8	1404,9	1410,4	1409,6	1404,1	1398,3	1411,8	1405,6	1398,0	1390,1	1383,5	1377,5	1368,4
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	287,2	350	318	383	318	318	318	318	318	317	317	317	317	316	316	316	315	315	314	314	313
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	257,1	313,4	283,5	327,8	272	272	272	272	272	272	271	271	271	271	270	270	270	269	269	269	268
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	21,3	28,3	24,3	27,2	22,1	21,7	21,7	20,5	20,3	19,3	19,2	19,2	19,3	19,4	19,2	19,2	19,3	19,4	19,4	19,5	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	30,1	36,6	34,6	55,2	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,7	45,7	45,6	45,6	45,6	45,5	45,4	45,4	45,3	45,2	45,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,5	3,3	3	4,6	3,7	3,7	3,7	3,5	3,4	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Потери теплоносителя	тыс. м ³	574,2	579,5	570,1	909,9	755,4	755,3	755,0	754,7	754,4	753,9	753,4	752,8	752,1	751,4	750,5	749,6	748,7	747,6	746,5	745,3	744,0
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,4	0,4	0,4	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	3,2	3,3	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км ²	39	38,9	38,8	37,8	37,9	37,9	38,8	39,0	39,5	39,5	40,2	40,7	40,9	41,1	41,3	41,5	41,7	41,8	42,0	42,2	42,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м ²	4,2	3,8	4,2	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	6,1	6,1	6,1	9,7	8,1	8,1	7,9	7,8	7,7	7,7	7,6	7,5	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1
Удельная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	215	210	207	211	211	212	212	213	213	214	214	214	215	215	216	216	217	217	217	218	218

14.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ООО «БашРТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	3183,48	3202,49	3196,19	3206,92	3206,92	3213,72	3232,16	3278,26	3342,67	3349,89	3430,46	3482,40	3530,49	3575,35	3643,77	3677,90	3713,59	3747,16	3791,69	3838,77	3862,00
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м ²	1182,13	1187,90	1187,90	1245,99	1252,51	1254,11	1337,67	1337,67	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	465,66	465,66	462,27	454,17	454,73	455,07	465,80	468,21	473,40	474,01	482,21	487,27	489,83	492,10	494,86	497,57	499,43	501,12	503,19	505,54	506,73
3.1	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	319,69	319,69	320,37	315,48	315,48	315,75	316,78	319,06	322,01	322,35	325,49	327,53	329,35	331,19	333,78	335,52	337,31	338,83	340,79	342,98	344,00
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	270,12	270,12	271,05	271,21	271,21	271,46	272,34	274,29	276,78	277,07	279,67	281,37	282,88	284,36	286,49	287,97	289,49	290,75	292,42	294,26	295,13
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	49,56	49,56	49,32	44,27	44,27	44,30	44,44	44,77	45,23	45,28	45,82	46,16	46,47	46,84	47,28	47,55	47,82	48,08	48,37	48,72	48,86
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	145,97	145,97	141,90	138,69	139,25	139,32	149,02	149,14	151,39	151,67	156,71	159,74	160,48	160,91	161,08	162,05	162,12	162,29	162,40	162,56	162,73
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	123,34	123,34	117,89	116,15	116,69	116,76	126,14	126,24	127,98	128,25	133,11	135,95	136,67	137,08	137,24	138,16	138,23	138,39	138,49	138,64	138,80
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	22,63	22,63	24,01	22,54	22,56	22,56	22,89	22,91	23,41	23,42	23,60	23,79	23,81	23,83	23,84	23,89	23,89	23,90	23,91	23,92	23,93
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	1099,60	1099,60	1099,60	1099,60	1100,25	1101,19	1110,80	1117,16	1130,64	1131,98	1146,11	1155,21	1160,59	1165,71	1172,64	1177,41	1181,14	1184,57	1189,06	1193,95	1196,57
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	780,46	780,46	780,46	780,46	780,46	781,32	783,65	789,87	798,08	799,03	807,57	812,91	817,86	822,44	829,15	832,67	836,32	839,55	843,91	848,60	851,01
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	644,42	644,42	644,42	644,42	644,42	644,93	646,31	650,07	654,93	655,51	660,16	663,03	665,69	668,14	671,66	673,59	675,57	677,26	679,59	682,13	683,47
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{гвс.жф}$	тыс. Гкал	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,39	137,34	139,80	143,14	143,52	147,41	149,88	152,17	154,30	157,49	159,08	160,75	162,28	164,32	166,47	167,54
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	319,15	319,15	319,15	319,15	319,79	319,87	327,15	327,29	332,56	332,95	338,54	342,30	342,73	343,27	343,49	344,73	344,82	345,02	345,16	345,35	345,56
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	249,86	249,86	249,86	249,86	250,45	250,52	257,11	257,24	262,19	262,54	267,58	270,94	271,33	271,80	272,00	273,10	273,18	273,35	273,47	273,64	273,82
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{гвс.одф}$	тыс. Гкал	69,28	69,28	69,28	69,28	69,34	69,35	70,04	70,06	70,37	70,41	70,97	71,35	71,41	71,47	71,50	71,63	71,64	71,67	71,69	71,71	71,74
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	84,85	84,35	84,80	84,57	84,57	84,47	84,26	83,67	82,80	82,71	81,52	80,80	80,12	79,53	78,63	78,30	77,95	77,59	77,12	76,66	76,42
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{р.жф}$	Гкал/год/м ²	1,384	1,384	1,394	1,419	1,417	1,417	1,388	1,388	1,383	1,383	1,369	1,361	1,359	1,358	1,357	1,354	1,353	1,352	1,351	1,349	1,349
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	232,04	232,04	233,74	237,91	237,62	237,63	232,65	232,80	231,97	231,87	229,55	228,15	227,87	227,65	227,58	226,99	226,81	226,61	226,45	226,24	226,16
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	104,34	103,83	99,24	93,22	93,17	93,10	94,30	94,37	93,07	93,27	96,80	98,87	99,39	99,69	99,81	100,48	100,53	100,64	100,72	100,83	100,94
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,44	35,27	35,27	33,62	33,53	33,49	32,23	32,24	31,97	32,01	32,63	33,04	33,09	33,14	33,17	33,30	33,31	33,33	33,35	33,37	33,39
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,317	0,317	0,314	0,309	0,309	0,310	0,317	0,319	0,322	0,322	0,328	0,331	0,333	0,335	0,337	0,338	0,340	0,341	0,342	0,344	0,345
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,439	0,440	0,442	0,446	0,446	0,449	0,451	0,453	0,455	0,457	0,458	0,460	0,461	0,462	0,464	0,465
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,792	4,842	4,882	4,897	4,882	4,870	4,866	4,880	4,901	4,891	4,910	4,917	4,922	4,925	4,937	4,936	4,936	4,934	4,936	4,940	4,935

Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе тепловых электростанций в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	526	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
2,1	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
2,2	пиковая	Гкал/ч	22	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
3	Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	Гкал/ч	471,3	610,3	627,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	433,9	468,5	450,7	440,6	441,0	441,3	449,7	449,8	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1
5	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	11,3%	25,5%	30,1%	30,7%	30,6%	30,6%	29,4%	29,4%	29,1%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 312,3	1 353,6	1 433,4	1 436,5	1 431,0	1 311,7	1 312,8	1 330,2	1 330,2	1 440,1	1 404,4	1 394,5	1 384,8	1 375,5	1 383,6	1 368,9	1 358,4	1 347,7	1 336,9	1 325,8	1 314,2
6	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 139,4	1 105,8	1 101,6	1 078,4	1073,9	984,1	978,7	991,7	989,9	1071,7	1045,1	1037,8	1030,6	1023,6	1029,7	1018,7	1010,9	1002,9	994,9	986,6	978,0
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,87	0,82	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	327,2	333,2	338,4	349,2	349,4	350,9	350,8	350,6	350,6	349,3	349,7	349,8	349,9	350	349,9	350,1	350,2	350,4	350,5	350,7	350,8
9	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6
10	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	141,8	146,1	149,2	147,5	147,5	148,1	148,1	148	148	147,4	147,6	147,7	147,7	147,8	147,7	147,8	147,9	147,9	148	148	148,1
11	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	70,7%	69,6%	67,4%	68,2%	68,2%	67,9%	67,9%	67,9%	67,9%	68,2%	68,1%	68,1%	68,1%	68,0%	68,1%	68,0%	68,0%	68,0%	67,9%	67,9%	67,9%
12	Число часов использования установленной электрической мощности по отпуску	час/год	3674	3711	4166	3818	3803	3486	3489	3535	3535	3827	3732	3706	3680	3656	3677	3638	3610	3582	3553	3523	3492
13	Число часов использования установленной тепловой мощности по отпуску	час/год	2495	1917	2030	2035	2027	1858	1859	1884	1884	2040	1989	1975	1961	1948	1960	1939	1924	1909	1894	1878	1861
14	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	172 146	166 564	160 982	155 400	149 818	144 236	152 787	147 205	141 623	204 956	199 374	193 792	188 210	182 628	177 046	171 464	165 882	160 300	154 718	149 136	143 554
17	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч		180									164										
18	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%		25,5%									23,2%										

Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС»

Индикаторы	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Собственные нужды	Гкал/ч	2,7	2,7	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	73,60	73,60	76,42	79,22	79,38	79,38	82,04	84,46	87,50	88,13	96,56	101,78	104,41	106,76	109,60	112,39	114,31	116,04	118,18	120,60	121,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1%	62,2%	60,9%	60,1%	60,1%	60,1%	59,3%	58,6%	57,7%	57,5%	55,0%	53,5%	52,7%	52,0%	51,2%	50,4%	49,8%	49,3%	48,7%	48,0%	47,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	162920	168190	169700	158930	183430	172780	173250	226970	237660	226710	243310	253600	259230	264540	272110	276970	280530	283720	288240	293250	295430
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,7	154,5	153,8	152,5	157,0	157,5	158,0	158,5	159,0	159,4	159,9	160,4	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	476	492	496	465	536	505	507	664	695	663	711	742	758	774	796	810	820	830	843	857	864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20	22	20	19	19	19	19	19	18	18	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО «БашРТС»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии в сети БашРТС	тыс. Гкал	1205,8	1107,1	1167,2	1205,6	1229,8	1253,4	1255,0	1326,1	1336,8	1404,9	1410,4	1409,6	1404,1	1398,3	1411,8	1405,6	1398,0	1390,1	1383,5	1377,5	1368,4
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	287,2	350	318	383	318	318	318	318	318	317	317	317	317	316	316	316	315	315	314	314	313
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	257,1	313,4	283,5	327,8	272	272	272	272	272	272	271	271	271	271	270	270	270	269	269	269	268
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	21,3	28,3	24,3	27,2	22,1	21,7	21,7	20,5	20,3	19,3	19,2	19,2	19,3	19,4	19,2	19,2	19,3	19,4	19,4	19,5	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	30,1	36,6	34,6	55,2	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,7	45,7	45,6	45,6	45,6	45,5	45,4	45,4	45,3	45,2	45,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,5	3,3	3	4,6	3,7	3,7	3,7	3,5	3,4	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Потери теплоносителя	тыс. м ³	574,2	579,5	570,1	909,9	755,4	755,3	755,0	754,7	754,4	753,9	753,4	752,8	752,1	751,4	750,5	749,6	748,7	747,6	746,5	745,3	744,0
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,4	0,4	0,4	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	3,2	3,3	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км ²	39	38,9	38,8	37,8	37,9	37,9	38,8	39,0	39,5	39,5	40,2	40,7	40,9	41,1	41,3	41,5	41,7	41,8	42,0	42,2	42,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м ²	4,2	3,8	4,2	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	6,1	6,1	6,1	9,7	8,1	8,1	7,9	7,8	7,7	7,7	7,6	7,5	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1
Удельная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	215	210	207	211	211	212	212	213	213	214	214	214	215	215	216	216	217	217	217	218	218

14.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа город Салават

Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе город Салават

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	3183,48	3202,49	3196,19	3206,92	3206,92	3213,72	3232,16	3278,26	3342,67	3349,89	3430,46	3482,40	3530,49	3575,35	3643,77	3677,90	3713,59	3747,16	3791,69	3838,77	3862,00
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м ²	1182,13	1187,90	1187,90	1245,99	1252,51	1254,11	1337,67	1337,67	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06	1375,06
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	465,66	465,66	462,27	454,17	454,73	455,07	465,80	468,21	473,40	474,01	482,21	487,27	489,83	492,10	494,86	497,57	499,43	501,12	503,19	505,54	506,73
3.1	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	319,69	319,69	320,37	315,48	315,48	315,75	316,78	319,06	322,01	322,35	325,49	327,53	329,35	331,19	333,78	335,52	337,31	338,83	340,79	342,98	344,00
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	270,12	270,12	271,05	271,21	271,21	271,46	272,34	274,29	276,78	277,07	279,67	281,37	282,88	284,36	286,49	287,97	289,49	290,75	292,42	294,26	295,13
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	49,56	49,56	49,32	44,27	44,27	44,30	44,44	44,77	45,23	45,28	45,82	46,16	46,47	46,84	47,28	47,55	47,82	48,08	48,37	48,72	48,86
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	145,97	145,97	141,90	138,69	139,25	139,32	149,02	149,14	151,39	151,67	156,71	159,74	160,48	160,91	161,08	162,05	162,12	162,29	162,40	162,56	162,73
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	123,34	123,34	117,89	116,15	116,69	116,76	126,14	126,24	127,98	128,25	133,11	135,95	136,67	137,08	137,24	138,16	138,23	138,39	138,49	138,64	138,80
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	22,63	22,63	24,01	22,54	22,56	22,56	22,89	22,91	23,41	23,42	23,60	23,79	23,81	23,83	23,84	23,89	23,89	23,90	23,91	23,92	23,93
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	1099,60	1099,60	1099,60	1099,60	1100,25	1101,19	1110,80	1117,16	1130,64	1131,98	1146,11	1155,21	1160,59	1165,71	1172,64	1177,41	1181,14	1184,57	1189,06	1193,95	1196,57
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	780,46	780,46	780,46	780,46	780,46	781,32	783,65	789,87	798,08	799,03	807,57	812,91	817,86	822,44	829,15	832,67	836,32	839,55	843,91	848,60	851,01
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	644,42	644,42	644,42	644,42	644,42	644,93	646,31	650,07	654,93	655,51	660,16	663,03	665,69	668,14	671,66	673,59	675,57	677,26	679,59	682,13	683,47
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,39	137,34	139,80	143,14	143,52	147,41	149,88	152,17	154,30	157,49	159,08	160,75	162,28	164,32	166,47	167,54
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	319,15	319,15	319,15	319,15	319,79	319,87	327,15	327,29	332,56	332,95	338,54	342,30	342,73	343,27	343,49	344,73	344,82	345,02	345,16	345,35	345,56
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	249,86	249,86	249,86	249,86	250,45	250,52	257,11	257,24	262,19	262,54	267,58	270,94	271,33	271,80	272,00	273,10	273,18	273,35	273,47	273,64	273,82
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	69,28	69,28	69,28	69,28	69,34	69,35	70,04	70,06	70,37	70,41	70,97	71,35	71,41	71,47	71,50	71,63	71,64	71,67	71,69	71,71	71,74
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	84,85	84,35	84,80	84,57	84,57	84,47	84,26	83,67	82,80	82,71	81,52	80,80	80,12	79,53	78,63	78,30	77,95	77,59	77,12	76,66	76,42
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	1,384	1,384	1,394	1,419	1,417	1,417	1,388	1,388	1,383	1,383	1,369	1,361	1,359	1,358	1,357	1,354	1,353	1,352	1,351	1,349	1,349
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964	5964
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	232,04	232,04	233,74	237,91	237,62	237,63	232,65	232,80	231,97	231,87	229,55	228,15	227,87	227,65	227,58	226,99	226,81	226,61	226,45	226,24	226,16
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	104,34	103,83	99,24	93,22	93,17	93,10	94,30	94,37	93,07	93,27	96,80	98,87	99,39	99,69	99,81	100,48	100,53	100,64	100,72	100,83	100,94
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,44	35,27	35,27	33,62	33,53	33,49	32,23	32,24	31,97	32,01	32,63	33,04	33,09	33,14	33,17	33,30	33,31	33,33	33,35	33,37	33,39
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,317	0,317	0,314	0,309	0,309	0,310	0,317	0,319	0,322	0,322	0,328	0,331	0,333	0,335	0,337	0,338	0,340	0,341	0,342	0,344	0,345
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,439	0,440	0,442	0,446	0,446	0,449	0,451	0,453	0,455	0,457	0,458	0,460	0,461	0,462	0,464	0,465
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,792	4,842	4,882	4,897	4,882	4,870	4,866	4,880	4,901	4,891	4,910	4,917	4,922	4,925	4,937	4,936	4,936	4,934	4,936	4,940	4,935
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	55	57	59	61	64	66	68	70	72	74	76	78	79	81	83	85	87	89	91	93	95

Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе тепловых электростанций в городском округе город Салават

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	526	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
2,1	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
2,2	пиковая	Гкал/ч	22	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
3	Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	Гкал/ч	471,3	610,3	627,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9	620,9
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	433,9	468,5	450,7	440,6	441,0	441,3	449,7	449,8	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1	452,1
5	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	11,3%	25,5%	30,1%	30,7%	30,6%	30,6%	29,4%	29,4%	29,1%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%	29,0%
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 312,3	1 353,6	1 433,4	1 436,5	1 431,0	1 311,7	1 312,8	1 330,2	1 330,2	1 440,1	1 404,4	1 394,5	1 384,8	1 375,5	1 383,6	1 368,9	1 358,4	1 347,7	1 336,9	1 325,8	1 314,2
6	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 139,4	1 105,8	1 101,6	1 078,4	1073,9	984,1	978,7	991,7	989,9	1071,7	1045,1	1037,8	1030,6	1023,6	1029,7	1018,7	1010,9	1002,9	994,9	986,6	978,0
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,87	0,82	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	327,2	333,2	338,4	349,2	349,4	350,9	350,8	350,6	350,6	349,3	349,7	349,8	349,9	350	349,9	350,1	350,2	350,4	350,5	350,7	350,8
9	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6
10	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	141,8	146,1	149,2	147,5	147,5	148,1	148,1	148	148	147,4	147,6	147,7	147,7	147,8	147,7	147,8	147,9	147,9	148	148	148,1
11	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	70,7%	69,6%	67,4%	68,2%	68,2%	67,9%	67,9%	67,9%	67,9%	68,2%	68,1%	68,1%	68,1%	68,0%	68,1%	68,0%	68,0%	68,0%	67,9%	67,9%	67,9%
12	Число часов использования установленной электрической мощности по отпуску	час/год	3674	3711	4166	3818	3803	3486	3489	3535	3535	3827	3732	3706	3680	3656	3677	3638	3610	3582	3553	3523	3492
13	Число часов использования установленной тепловой мощности по отпуску	час/год	2495	1917	2030	2035	2027	1858	1859	1884	1884	2040	1989	1975	1961	1948	1960	1939	1924	1909	1894	1878	1861
14	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	172 146	166 564	160 982	155 400	149 818	144 236	152 787	147 205	141 623	204 956	199 374	193 792	188 210	182 628	177 046	171 464	165 882	160 300	154 718	149 136	143 554
17	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч		180									164										
18	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%		25,5%										23,2%									

Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе город Салават

Индикаторы	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Собственные нужды	Гкал/ч	2,7	2,7	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	73,60	73,60	76,42	79,22	79,38	79,38	82,04	84,46	87,50	88,13	96,56	101,78	104,41	106,76	109,60	112,39	114,31	116,04	118,18	120,60	121,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1%	62,2%	60,9%	60,1%	60,1%	60,1%	59,3%	58,6%	57,7%	57,5%	55,0%	53,5%	52,7%	52,0%	51,2%	50,4%	49,8%	49,3%	48,7%	48,0%	47,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	162920	168190	169700	158930	183430	172780	173250	226970	237660	226710	243310	253600	259230	264540	272110	276970	280530	283720	288240	293250	295430
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,7	154,5	153,8	152,5	157,0	157,5	158,0	158,5	159,0	159,4	159,9	160,4	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	476	492	496	465	536	505	507	664	695	663	711	742	758	774	796	810	820	830	843	857	864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20	22	20	19	19	19	19	19	18	18	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе город Салават

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии в сети БашРТС	тыс. Гкал	1205,8	1107,1	1167,2	1205,6	1229,8	1253,4	1255,0	1326,1	1336,8	1404,9	1410,4	1409,6	1404,1	1398,3	1411,8	1405,6	1398,0	1390,1	1383,5	1377,5	1368,4
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	287,2	350	318	383	318	318	318	318	318	317	317	317	317	316	316	316	315	315	314	314	313
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	257,1	313,4	283,5	327,8	272	272	272	272	272	272	271	271	271	271	270	270	270	269	269	269	268
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	21,3	28,3	24,3	27,2	22,1	21,7	21,7	20,5	20,3	19,3	19,2	19,2	19,3	19,4	19,2	19,2	19,3	19,4	19,4	19,5	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	30,1	36,6	34,6	55,2	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,7	45,7	45,6	45,6	45,6	45,5	45,4	45,4	45,3	45,2	45,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,5	3,3	3	4,6	3,7	3,7	3,7	3,5	3,4	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Потери теплоносителя	тыс. м ³	574,2	579,5	570,1	909,9	755,4	755,3	755,0	754,7	754,4	753,9	753,4	752,8	752,1	751,4	750,5	749,6	748,7	747,6	746,5	745,3	744,0
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,4	0,4	0,4	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	3,2	3,3	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"																				
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км ²	39	38,9	38,8	37,8	37,9	37,9	38,8	39,0	39,5	39,5	40,2	40,7	40,9	41,1	41,3	41,5	41,7	41,8	42,0	42,2	42,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м ²	4,2	3,8	4,2	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	6,1	6,1	6,1	9,7	8,1	8,1	7,9	7,8	7,7	7,7	7,6	7,5	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1
Удельная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	215	210	207	211	211	212	212	213	213	214	214	214	215	215	216	216	217	217	217	218	218

14.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе город Салават

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	76 973	142 445	171 379	173 208	44 647	0	306 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	76 973	142 445	171 379	173 208	44 647	0	306 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	1 762 801	1 658 795	1 971 873	1 663 064	1 665 470	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	1 762 801	1 658 795	1 971 873	1 663 064	1 665 470	1 580 920	1 589 300	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	1 839 774	1 801 240	2 143 252	1 836 272	1 710 117	1 580 920	1 895 452	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	1 839 774	3 641 014	5 784 267	7 620 539	9 330 655	10 911 575	12 807 027	14 399 127	15 981 933	17 569 293	19 157 426	20 743 371	22 331 427	23 912 721	25 497 429	27 083 721	28 670 428
	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	тыс. руб.	1 839 774	1 801 240	2 143 252	1 836 272	1 710 117	1 580 920	1 895 452	1 592 100	1 582 806	1 587 360	1 588 133	1 585 945	1 588 056	1 581 294	1 584 709	1 586 292	1 586 707
11.2	Средства бюджетов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1945	2056	2139	2224	2313	2406	2502	2602	2706	2814	2927	3044	3166	3292	3424	3561	3703
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2335	2468	2566	2669	2776	2887	3002	3122	3247	3377	3512	3653	3799	3951	4109	4273	4444
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	9,80	5,70	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

15 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

На рисунке 15.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую потребителям городского округа город Салават.

В данном случае в тарифе учтены инвестиции по реализации проектов реконструкции тепловых сетей ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

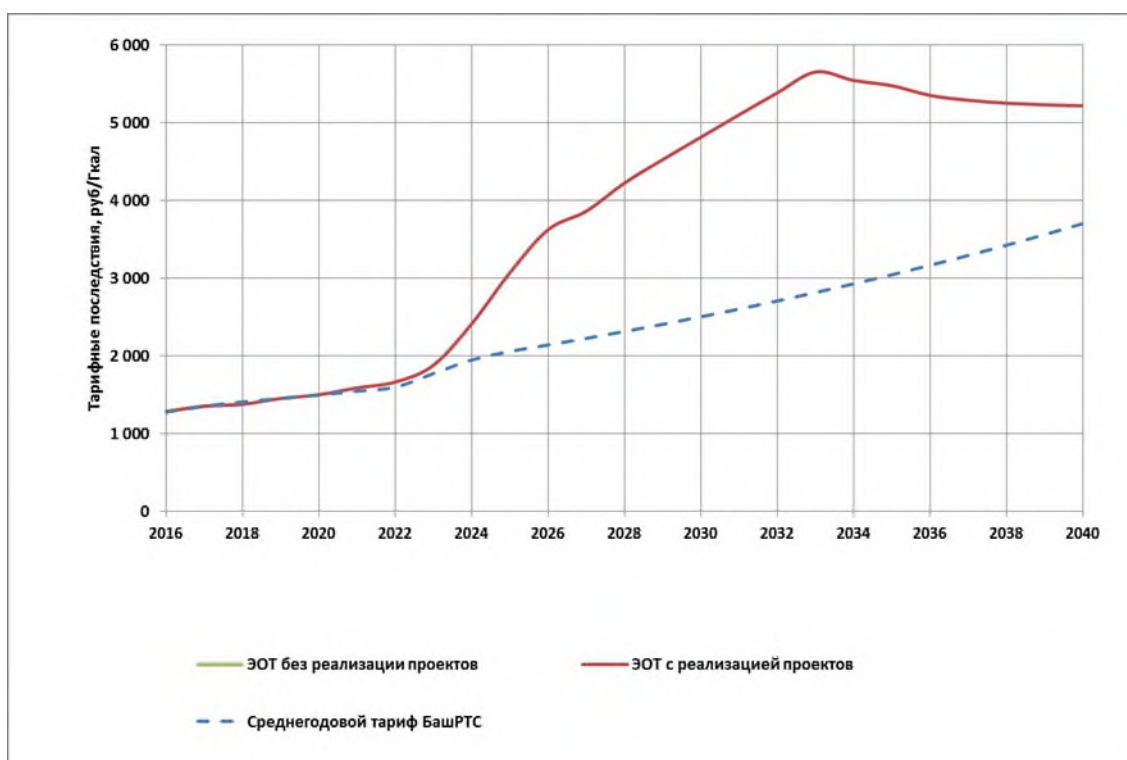


Рисунок 15.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Как следует из рисунка 16.1, при включении в тариф возврата инвестиций в замену магистральных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, тариф для ООО «БашРТС» прогнозируется на более высоком уровне, чем прогнозный тариф с дефлятором МЭР (в среднем на 72%).