



Муниципальное образование
Советский район
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

АДМИНИСТРАЦИЯ СОВЕТСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 1 » июля 2024 г.
г. Советский

№ 1103

Об актуализации схемы теплоснабжения
городского поселения Советский
Советского района на период до 2039 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения порядку их разработки и утверждения», Уставом Советского района, постановлением администрации Советского района от 07.10.2021 № 3025 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского поселения Советский Советского района на период до 2039 года», Соглашением о передаче осуществления части полномочий администрации городского поселения Советский администрации Советского района от 25.12.2023, в целях приведения схемы теплоснабжения городского поселения Советский Советского района в соответствии с действующим законодательством:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения городского поселения Советский Советского района на период до 2039 года (актуализация на 2025 год) (приложение).

2. Опубликовать настоящее постановление в порядке, установленном Уставом Советского района, и разместить на официальном сайте Советского района.

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы Советского района по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике.

Глава Советского района

Е.И. Буренков

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СОВЕТСКИЙ СОВЕТСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД ДО 2039 ГОДА
(Актуализация на 2025 год)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Оглавление

Список сокращений	8
Общие положения	11
1. Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения».....	13
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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	13
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	19
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	24
2. Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	25
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия схем теплоснабжения и источников тепловой энергии	25
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	27
2.3. 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	28
2.4. 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 с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения.....	41
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к схеме теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения	41
2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	42
2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	43
2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	45
2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто	47
2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь	48
2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей.....	53
2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих	

потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	53
2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	53
3. Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	55
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	55
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	62
4. Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения»	63
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения.	63
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения.	67
5. Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	68
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, 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	68
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	68
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	68
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	71
5.5. 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	71
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	71
5.7. 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	71
5.8. 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	71
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	72
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	73
6. Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».....	74

6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	74
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	74
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	81
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	81
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	81
7. Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	99
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	99
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	99
8. Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	100
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	100
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	108
9. Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».	109
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	109
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	111
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	154
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	154
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	154
10. Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	157
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	157
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	157

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	157
11. Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	161
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии.....	161
11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	161
12. Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям».....	162
12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления).....	162
12.2. Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	162
13. Раздел 13 «Синхронизация системы теплоснабжения с системой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, системой и программой развития электроэнергетики, а также с системами водоснабжения и водоотведения поселения»	163
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	163
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	163
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 системе теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	163
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной системы теплоснабжения и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в системе теплоснабжения	163
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в системе теплоснабжения, для их учета при разработке системы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, система и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	163
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной системы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	164
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) системы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой системы и указанных в системе теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	164
14. Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения».....	165
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	167
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	167

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	168
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	168
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	169
14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	170
14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения).....	172
14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	172
14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	172
14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	172
14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	175
14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения муниципального образования).....	175
14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения) (для муниципального образования).....	176
15. Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».....	177

Список сокращений

МК – муниципальный контракт
ЕТО – единая теплоснабжающая организация
СЦТ – система централизованного теплоснабжения
ОЭТС – организация, эксплуатирующая тепловые сети
НТД – нормативно-техническая документация
МКД – многоквартирные дома
ОДПУ – общедомовые приборы учёта
СУГ – сжиженный углеводородный газ
ВПУ – водоподготовительная установка
ТКО – твёрдые коммунальные отходы
ЗРА – запорно-распределительная арматура
НС – насосная станция
ВБР – время безотказной работы
ТК – тепловая камера, тепловой колодец
МЭР – министерство экономического развития России
ЭОТ – экономически обоснованный тариф
ОПФ – основные производственные фонды
ППР – планово-предупредительный ремонт
ЦТП – центральный тепловой пункт
ТСО – теплоснабжающая организация
ИПЦ – индекс потребительских цен
ПП РФ – постановление Правительства Российской Федерации
БМК – блочно-модульная котельная

Определения

Термины и их определения, применяемые в настоящей работе, представлены в таблице 1.

Таблица 1. Термины и определения

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, её развития с учётом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Базовый режим работы источника тепловой энергии	Режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника
Пиковый режим работы источника тепловой энергии	Режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация)	Теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации
Радиус эффективного теплоснабжения	Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее – мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	Программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию исходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Надёжность теплоснабжения	Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения
Живучесть	Способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему

Термины	Определения
	теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объёмов мощности, не реализуемой по техническим причинам в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчётный элемент территориального деления	Территория городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Общие положения

Объектом обследования является система теплоснабжения централизованной зоны теплоснабжения городского поселения Советский Советского района Ханты-Мансийского автономного округа.

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным Контрактом от 19.04.2021 № 10/21-ЭА на оказание услуг по разработке схем теплоснабжения, актуализации схем водоснабжения и водоотведения поселений Советского района, разработке программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений Советского района между администрацией Советского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и Обществом с ограниченной ответственностью «ЯНЭНЕРГО».

При разработке Схемы теплоснабжения учтены также требования Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований (далее Методические рекомендации), утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, совместного приказа Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Целью разработки настоящей Схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию, теплоноситель; обеспечение надежного теплоснабжения г.п. Советский наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду; экономическое стимулирование развития и внедрения энергосберегающих технологий на объектах теплоснабжения и теплопотребления, установлению единого порядка подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

При разработке настоящей Схемы теплоснабжения учтены результаты проведенных на объектах теплоснабжения энергетических обследований за последние три года, режимно-наладочных и пусковых работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик оборудования, данные отраслевой статистической отчетности.

Настоящая Схема теплоснабжения разработана на 19 летний период – с 2021 по 2039 годы с выделением этапов - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.

Настоящая Схема теплоснабжения подлежит утверждению с учетом результатов публичных слушаний, проведенных в установленном законом порядке.

Настоящая Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

Таб.А

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2024
б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой нагрузки, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2024
в) внесение изменений в Схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в неё мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам	Не требуется внесение изменений, т.к. мощность позволяет покрыть присоединённую нагрузку

теплоснабжения объектов капитального строительства	
г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной Схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации
д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной Схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации
е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной Схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации
ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации и проектной документации	Не требуется внесение изменений
з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с истощением установленного и продленного ресурсов	Скорректированы предложения по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей
и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2024
к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия	Финансовые потребности скорректированы с учетом изменения состава проектов по строительству и реконструкции источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей

Настоящая Схема теплоснабжения состоит из следующих документов:
 Утверждаемая часть Схемы теплоснабжения городского поселения Советский;
 Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения городского поселения Советский;
 Графическая часть к Схеме теплоснабжения городского поселения Советский.

1. Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»

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

Прогноз перспективной застройки на территории г.п. Советский сформирован на основе исходных данных: Генерального плана городского поселения Советский Советского района, утверждённого решением Совета депутатов городского поселения Советский от 28.10.2021 № 74-V «О внесении изменений в Генеральный план городского поселения Советский», утверждённого решением Совета депутатов городского поселения Советский от 22.09.2011 № 239, информации управления архитектуры и градостроительства Администрации Советского района по сносу ветхого и аварийного жилищного фонда, а также по планируемому вводу жилых домов на период перспективного развития; технических условий подключаемых потребителей тепловой энергии; проектов планировки перспективной застройки. 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 представлены в таблице 2.

Таблица 2. 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, тыс. м²

№ п/п	Тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
1.	Многokвартирные дома, всего	495,70	494,7	491,2	504,73	495,84	517,37	589,98	589,98	589,98	589,98	589,98
1.1.	в т. ч. централизованным	446,70	448,8	445,3	453,15	446,84	468,37	540,98	540,98	540,98	540,98	540,98
1.2.	в т. ч. децентрализованным	49,00	45,9	45,9	51,58	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
2.	Индивидуальные жилые дома и дома блокированной застройки	171,80	197,7	210,8	229,08	171,82	171,82	173,19	173,19	173,19	173,19	173,19
2.1.	в т. ч. централизованным	2,80	2,7	2,7	2,70	2,82	2,82	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
2.2.	в т. ч. децентрализованным	169,00	195	208,1	226,38	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00
3.	Общественные здания	данные отсутствуют					26,98	105,70	105,70	105,70	105,70	105,70
4.	Производственные здания промышленных предприятий	данные отсутствуют						2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Сведения о планируемых к строительству зданий приведены в таблице 3 и на рисунках 1-6.

Таблица 3. Сведения о планируемых к строительству зданий

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
1	5 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,183	0	0,049	0,2320	2026
2	5 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,125	0	0,034	0,1590	2026
3	7 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,167	0	0,045	0,2120	2026
4	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,199	0	0,054	0,2530	2026
5	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,268	0	0,072	0,3400	2026
6	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,258	0	0,07	0,3280	2026
7	Объект торговли	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,0539	0	0	0,0539	2027
8	Объект торговли	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,1056	0	0	0,1056	2027
9	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,209	0	0,035	0,2440	2028
10	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,121	0	0,02	0,1410	2028
11	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,2	0	0,033	0,2330	2028
12	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,2	0	0,033	0,2330	2028
13	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,161	0	0,027	0,1880	2028
14	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,309	0	0,052	0,3610	2028
15	Реконструкция МБОУ СОШ №1	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	1,09	0,9	0,33	2,3200	2025
16	8-ми этажный жилой дом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2025
17	8-ми этажный жилой дом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2026
18	8-ми этажный жилой дом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2027
19	8-ми этажный жилой дом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2028
20	8-ми этажный жилой дом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2029
21	Детский сад	Котельная № 27 - новая БМК 2,3 Гкал/ч Картопля-3	0,3946	0,2342	0,011	0,6398	2026
22	Общеобразовательная школа	Котельная № 27 - новая БМК 2,3	0,8185	0,607	0,0079	1,4334	2026

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
		Гкал/ч Картопля-3					
23	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,204	0	0,051	0,2550	2025
24	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,24	0	0,06	0,3000	2025
25	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,204	0	0,051	0,2550	2025
26	7-ми этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,1964	0	0,0525	0,2489	2025
27	7-ми этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,3259	0	0,087	0,4129	2025
28	Магазин	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,0128	0,0149	0,0003	0,0280	2026
29	Общеобразовательная школа	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	1,4181	1,0517	0,0136	2,4834	2026
30	Культурно досуговый центр	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,35	0,23	0,58	1,1600	2027
31	Культурно-просветительский центр	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,23	0,1163	0,35	0,6963	2027
32	ул. Гастелло, 17, гараж	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,1066	0	0	0,1066	2027
33	Многоквартирный жилой дом ул. Кирова 25	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,684	0	0	0,6840	2028
34	ул.8 Марта,3 Жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2029
35	Объект дорожного сервиса ул. Трассовиков	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,024	0	0	0,0240	2029
36	Производственное здание	Котельная № 13, Северная промзона	0,036	0	0	0,0360	2028
37	36-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,342	0	0	0,3420	2026
38	40-квартирный жилой дом по ул. Железнодорожная, 36	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,309	0	0	0,3090	2028
39	ул. Железнодорожная, 56а	Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	0,0792	0	0	0,0792	2026
40	пер. Строительный, д.3	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,001	0	0	0,0010	2024
41	Жилой дом ул. Монтажников, д.20 Г	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2029
42	ул. Зои Космодемьянской д.38	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2024
43	индивидуальный гараж №8	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,002	0	0	0,0020	2028
44	пер. Кирова,3 гараж	Котельная № 9, Восточная промзона	0,0043	0	0	0,0043	2026
45	ул.Пушкина,126 Жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,014	0	0	0,0140	2029
46	48-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,465	0	0	0,4650	2027
47	Жилой дом ул. Садовая, 6, кв.2	Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	0,001	0	0	0,0010	2023

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
48	Баня ул. Титова, д.28	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,17	0	0	0,1700	2028
	Итого		12,2179	3,1541	2,1183	17,4903	

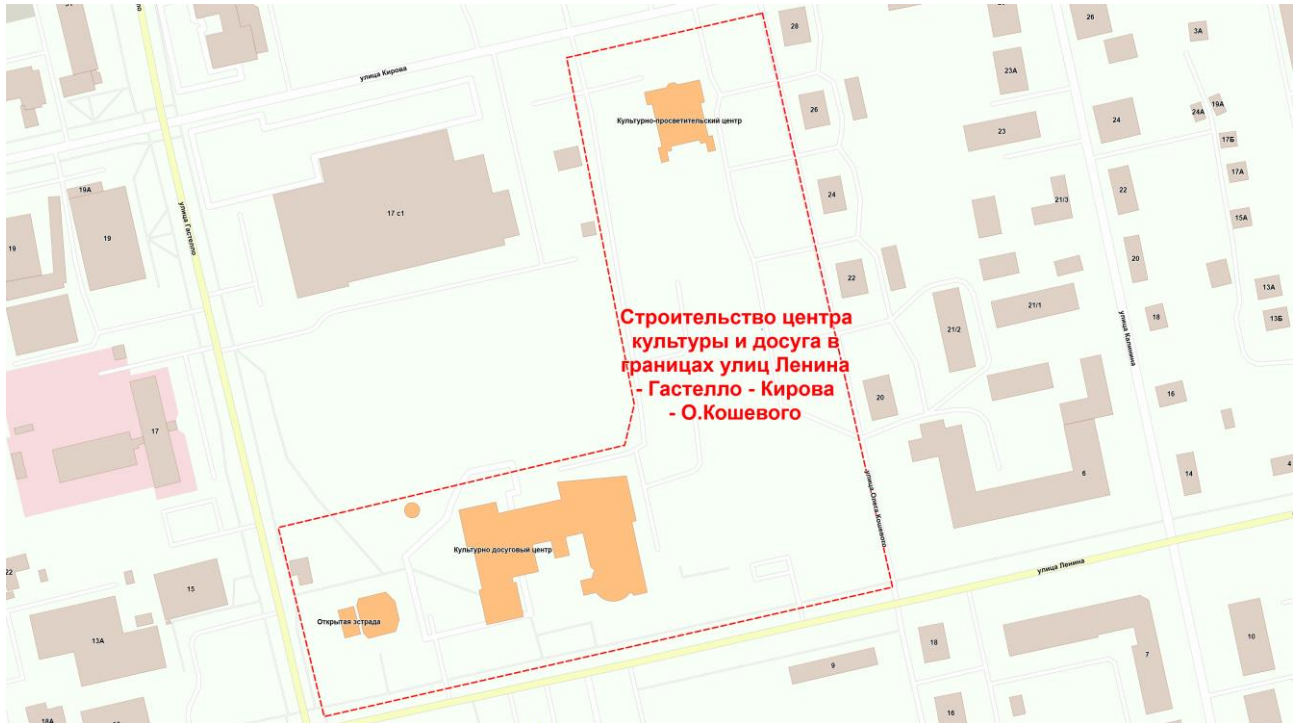


Рисунок 1. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский

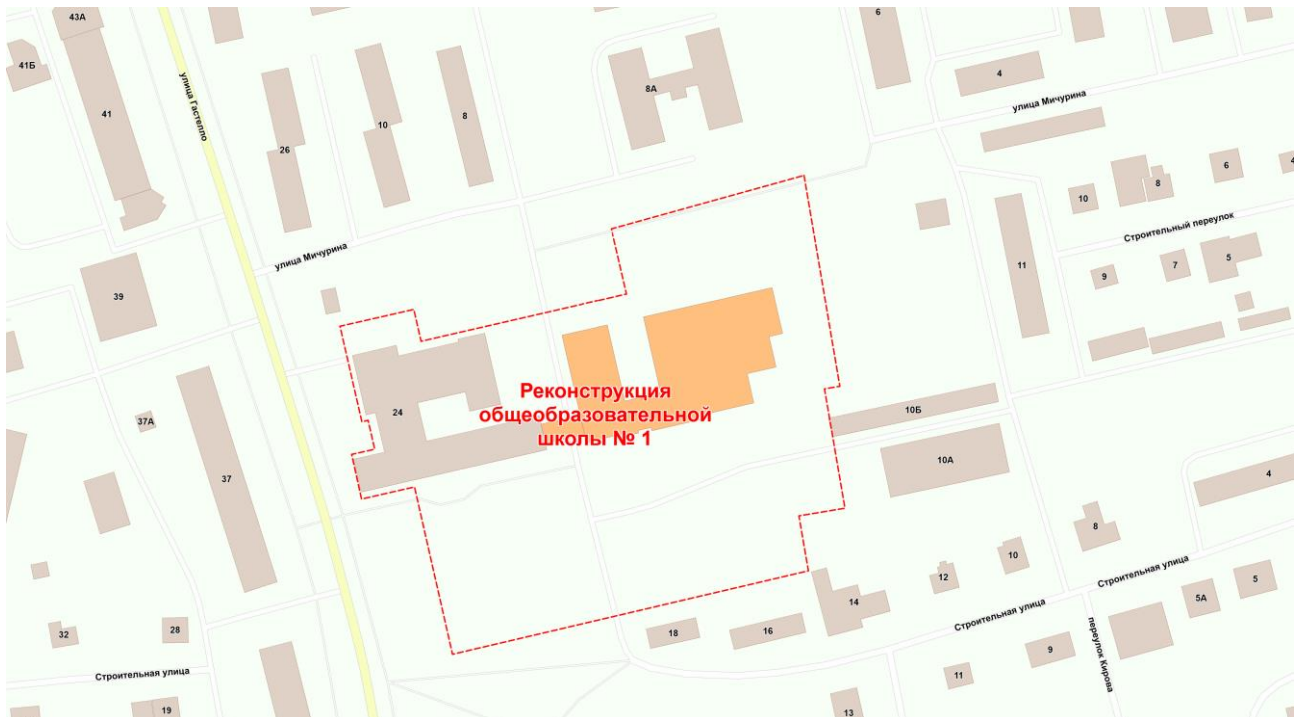


Рисунок 2. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский



Рисунок 3. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский

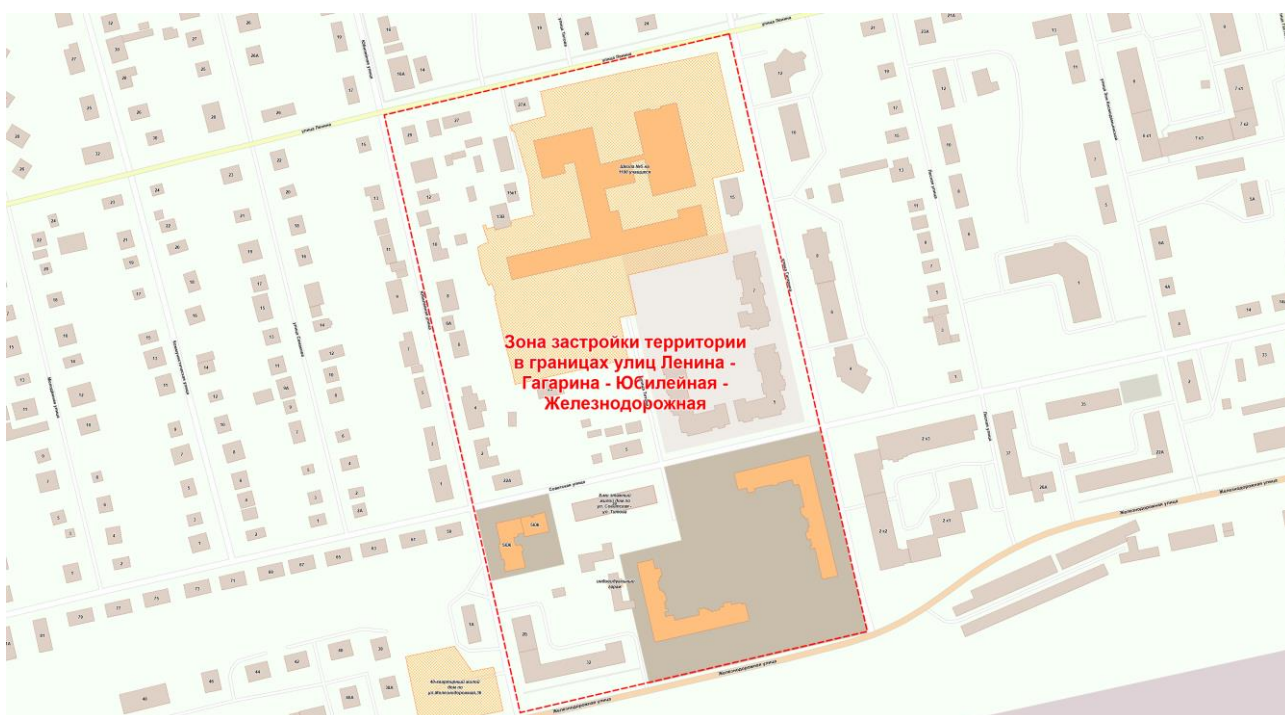


Рисунок 4. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский



Рисунок 5. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский



Рисунок 6. Зоны перспективной застройки на территории г.п. Советский

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения от источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 4.

Таблица 4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения от источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
По договорной нагрузке												
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	4,719	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
на отопление	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	4,558	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,161	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	3,762	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
на отопление	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	3,621	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	6,216	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
на отопление	Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	5,987	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,229	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	2,339	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
на отопление	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	2,315	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	2,543	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
на отопление	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	2,535	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	4,17	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
на отопление	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	4,062	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,108	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	4,263	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
на отопление	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	4,062	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,201	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	1,031	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
на отопление	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	1,031	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Котельная № 9, (Кирова),												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	7,07	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
на отопление	Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,842	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,228	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	8,527	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
на отопление	Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	8,206	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,321	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,16	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
на отопление	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,019	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 12, (Хлебозавод), Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,184	0,69	0,69					
на отопление	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,184	0,69	0,69					
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 13, (ЛДК), Северная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,187	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
на отопление	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,187	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 13А (Пром. База), Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
на отопление	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 27, Картопля-3												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
на отопление	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
на вентиляцию	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на ГВС	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
По фактической нагрузке												
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,95	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
на отопление	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,56	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	5,75	5,75	5,75	3,96	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
на отопление	Гкал/ч	5,75	5,75	5,75	3,62	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	6,54	5,13	5,51	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
на отопление	Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	5,99	5,13	5,51	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,38	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
на отопление	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,32	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,54	2,91	5,23	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
на отопление	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,54	2,91	5,23	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	4,32	3,15	3,15	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
на отопление	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	4,06	3,15	3,15	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	4,54	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
на отопление	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	4,06	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,03	1,33	1,33	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
на отопление	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,03	1,33	1,33	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 9, (Кирова), Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	4,71	4,71	4,71	7,39	4,71	4,71	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
на отопление	Гкал/ч	4,71	4,71	4,71	6,84	4,71	4,71	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	7,07	7,07	7,07	8,98	7,07	8,54	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
на отопление	Гкал/ч	7,07	7,07	7,07	8,21	7,07	8,54	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	2,36	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
на отопление	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	2,02	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 12, (Хлебозавод), Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,18	0,34	0,34					
на отопление	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,18	0,34	0,34					
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 13, (ЛДК), Северная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	1,79	0,88	0,88	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
на отопление	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	1,79	0,88	0,88	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 13А (Пром. База), Восточная промзона												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
на отопление	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 27, Картопля-3												
Потребление тепловой мощности	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
на отопление	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
на вентиляцию	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на ГВС	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Сведения об объектах, расположенных в производственных зонах на территории г.п. Советский, отсутствуют.

1.4. 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 поселению

Сведения о величине средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения в г.п. Советский раскрыты в разделах Схемы теплоснабжения г.п. Советский.

2. Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия схем теплоснабжения и источников тепловой энергии

По состоянию на 01.01.2024 в г.п. Советский централизованное теплоснабжение осуществляется от 14 котельных. Котельные №№ 1, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 10, 11 обеспечивают потребителей тепловой энергией для нужд отопления (МКД и частный жилой фонд) и нагрева воды для нужд горячего водоснабжения в ИТП (МКД). Котельные №№ 5, 8, 12, 13, 13А обеспечивают потребителей тепловой энергией только для нужд отопления. Сведения об источниках тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 5.

Таблица 5. Сведения об источниках тепловой энергии на территории г.п. Советский

№ п/п	Наименование котельной	Место нахождение котельной	Принадлежность котельной по виду собственности (муниципальная, частная, аренда и т.д.)	Наименование эксплуатирующей организации
г.п. Советский				
1	Котельная № 1	ул. Припарковая, 2, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
2	Котельная № 2	ул. Гагарина, 62, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
3	Котельная № 3	ул. Гастелло, 37, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
4	Котельная № 4	ул. Мира, 26, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
5	Котельная № 5	ул. Мичурина, 4, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
6	Котельная № 6	ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	ДОЛЕВАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ООО «УК «Югра-Запад», АО «Генерация»	МУП «СТВК»
7	Котельная № 7	ул. Нефтяников, 1А	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»
8	Котельная № 8	пер. Комсомольский, 8	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»
9	Котельная № 9	Восточная промзона	АРЕНДА: АО «Генерация»	МУП «СТВК»
10	Котельная № 10	ул. Гагарина, 27А	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	МУП «СТВК»
11	Котельная № 11	ул. Лесная, 12А	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»
12	Котельная № 12	Восточная промзона	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»
13	Котельная № 13	Северная промзона	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»
14	Котельная № 13А	Восточная промзона	АРЕНДА: ООО «УК «Югра-Запад»	МУП «СТВК»

Существующие зоны действия теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский по состоянию на 2024 год приведены на рисунках 7 и 8.

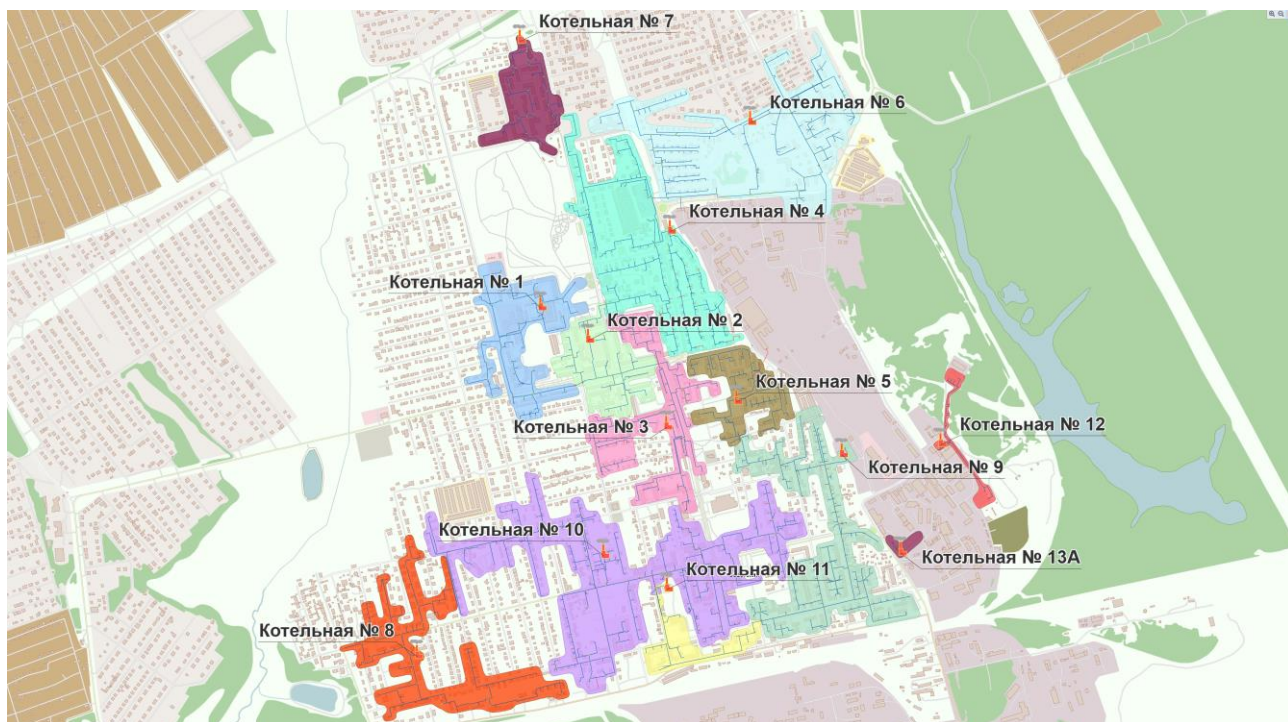


Рисунок 7. Существующие зоны действия теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский



Рисунок 8. Существующие зоны действия теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Перспективные зоны действия теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены на рисунке 9.

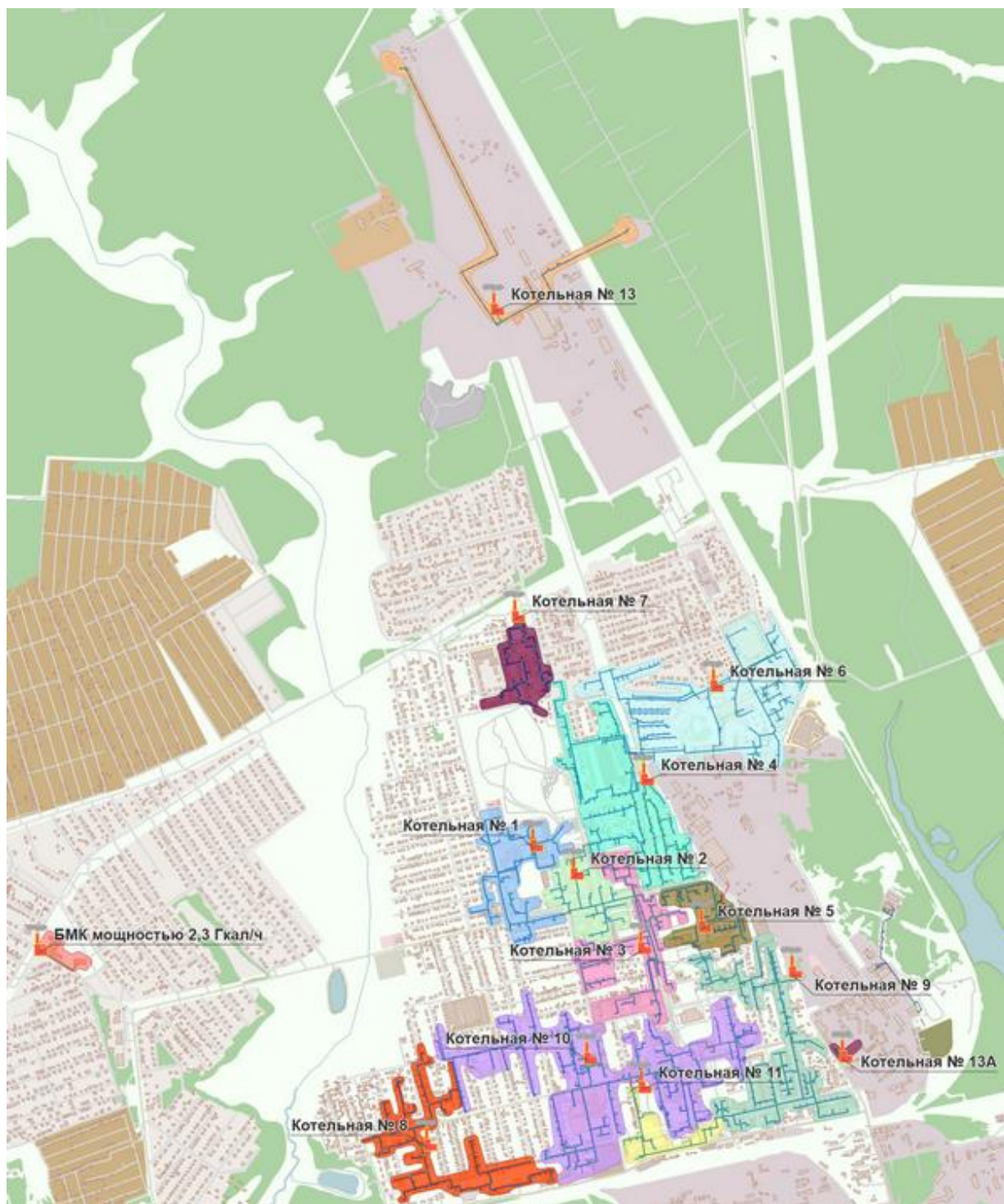


Рисунок 9. Перспективные зоны действия теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы на территории г.п. Советский в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения, и их теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных котлов, либо используется печное отопление.

В г.п. Советский в двух многоквартирных домах (ул. Железнодорожная, № 19 и 2а) для целей отопления используются поквартирные газовые котлы.

Также на территории г.п. Советский имеются многоквартирные дома с индивидуальными котельными:

1. ул. Ленина, д. 7 – крышная котельная;
2. мкр. Нефтяник, д. 32 – индивидуальная котельная;
3. мкр. Нефтяник, д. 7 – крышная котельная;
4. ул. Кирова, д. 26 – крышная котельная.

На перспективу развития изменение зон действия индивидуальных источников тепловой энергии на территории г.п. Советский не предполагается.

2.3. 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

По состоянию на 01.01.2024 в г.п. Советский централизованное теплоснабжение осуществляется от 14 котельных. Котельные №№ 1, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 10, 11 обеспечивают потребителей тепловой энергией для нужд отопления (МКД и частный жилой фонд) и нагрева воды для нужд горячего водоснабжения в ИТП (МКД). Котельные №№ 5, 8, 12, 13, 13А обеспечивают потребителей тепловой энергией только для нужд отопления.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 6.

Таблица 6. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
По договорной нагрузке											
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	4,04	5,54	4,47	5,68	4,43	4,34	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,53	2,03	0,96	0,96	0,92	0,83	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети, %	13,12	36,59	21,48	24	20,70	19,20	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	4,719	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	4,24	0,16	0,12	2,60	3,86	3,94	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	51,23	1,91	1,52	31,41	46,57	47,56	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	9,22	10,56	10,26	5,44	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,12	3,46	3,16	1,68	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери мощности в тепловой сети, %	23,01	32,75	30,82	-58,53	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	7,10	7,1	7,1	3,762	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	-1,08	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	-13,20	1,91	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Расчетное потребление тепловой мощности на	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
собственные нужды, %											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	9,20	10,37	9,72	9,27	8,17	8,43	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,68	3,85	3,20	3,05	1,63	1,52	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Потери мощности в тепловой сети, %	29,12	37,15	32,91	29,07	20,00	18,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	6,216	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	0,86	-0,31	0,34	1,81	1,90	1,63	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	8,59	-3,12	3,40	17,99	18,87	16,24	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	7,14	9,39	6,81	4,00	5,94	5,69	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	3,16	5,41	2,83	1,67	1,96	1,71	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери мощности в тепловой сети, %	44,25	57,61	41,60	40,83	33,00	30,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	2,339	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	1,30	-0,95	1,63	2,22	2,50	2,75	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	15,42	-11,23	19,26	26,30	29,60	32,62	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	3,37	3,80	3,43	2,90	3,55	6,26	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,36	0,79	0,42	0,35	0,54	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери мощности в тепловой сети, %	15,41	20,78	12,22	1,18	15,20	14,90	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	2,543	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	2,61	2,18	2,55	2,42	2,42	-0,29	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	43,65	36,47	42,66	40,46	40,58	-4,83	-18,07	-18,07	-18,07	-18,07	-18,07
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1											

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,2	17,2	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	11,91	14,88	9,79	6,34	9,76	9,20	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	5,47	8,44	3,35	2,17	3,32	2,76	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Потери мощности в тепловой сети, %	45,92	56,71	34,24	25,99	34,00	30,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	4,17	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	4,78	6,43	6,43	6,62	6,93	7,48	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	28,62	38,55	38,55	39,69	41,52	44,86	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	1,64	1,49	1,64	4,26	1,64	1,64	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,22	0,07	0,22	0,00	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери мощности в тепловой сети, %	13,38	4,56	13,26	0,00	13,30	13,25	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	4,263	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	5,91	6,06	5,91	5,91	5,91	5,91	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	78,29	80,29	78,32	78,29	78,31	78,32	78,38	78,38	78,38	78,38	78,38
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,10	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	5,95	7,32	7,15	2,42	4,54	4,22	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,91	4,28	4,11	1,39	1,50	1,18	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Потери мощности в тепловой сети, %	48,94	58,47	57,47	54,64	33,00	28,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	1,031	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	1,01	-0,36	-0,19	2,06	2,43	2,74	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	14,49	-5,17	-2,70	29,59	34,84	39,37	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51
Котельная № 9, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,00	18	18	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,40	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,60	17,6	17,6	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	9,69	10,69	8,73	9,01	8,67	8,46	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,84	3,84	1,88	1,94	1,82	1,61	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети, %	29,28	35,89	21,52	19,12	21,00	19,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	7,07	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	7,92	6,91	8,87	8,71	8,93	9,15	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	44,97	39,29	50,41	49,47	50,74	51,96	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,50	21,5	21,5	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	15,28	17,96	27,38	23,16	13,26	14,62	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	5,20	7,88	17,30	14,64	3,18	3,07	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Потери мощности в тепловой сети, %	34,04	43,88	63,19	64,99	24,00	21,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	8,527	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	5,91	3,23	-6,19	7,19	7,93	6,57	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	27,89	15,24	-29,23	33,94	37,42	31,01	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
Расчетное потребление тепловой мощности на	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
собственные нужды, Гкал/ч											
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	4,59	4,70	3,43	2,96	2,97	2,96	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,09	2,20	0,93	0,80	0,47	0,46	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Потери мощности в тепловой сети, %	45,47	46,84	27,12	19,47	15,90	15,60	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	2,50	2,5	2,5	2,16	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	3,54	3,43	4,70	5,14	5,15	5,17	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	43,58	42,15	57,81	63,29	63,42	63,55	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64
Котельная № 12, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41					
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	1,16	1,70	1,63	0,43	0,96	0,93					
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,47	1,01	0,94	0,25	0,27	0,24					
Потери мощности в тепловой сети, %	40,40	59,35	57,62	40,24	28,00	26,00					
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,184	0,69	0,69					
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	1,25	3,43	4,70	1,42	1,45	1,47					
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	51,88	42,15	57,81	59,03	60,17	61,24					
Котельная № 13, Северная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	3,24	4,00	3,45	2,29	2,49	2,32	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,45	2,21	1,66	1,10	0,70	0,53	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери мощности в тепловой сети, %	44,80	55,28	48,06	37,03	28,00	23,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,187	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	-0,77	3,43	4,70	-0,16	-0,01	0,15	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	-31,05	42,15	57,81	-6,39	-0,48	6,05	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Котельная № 13А, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,6	0,6	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	0,31	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,33	0,34
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,01	0,002	0,002	0,002	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04
Потери мощности в тепловой сети, %	3,90	0,71	0,52	10,40	4,00	4,50	7,00	7,00	7,00	9,50	11,50
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	0,30	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	0,27	3,43	4,70	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	46,83	42,15	57,81	47,02	46,75	46,47	45,03	45,03	45,03	43,51	42,23
Котельная № 27, Картопля-3											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч							0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %							2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч							2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч							0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери мощности в тепловой сети, %							4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч							0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ Дефицит(-), %							3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
По фактической нагрузке											
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	4,78	7,22	6,98	5,25	5,23	5,14	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,63	2,64	2,87	1,52	1,08	0,99	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Потери мощности в тепловой сети, %	13,12	36,59	41,13	24,16	20,70	19,20	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	4,15	4,58	4,11	4,95	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	3,51	1,06	1,30	3,03	3,05	3,15	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	42,34	12,77	15,68	36,58	36,82	38,00	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	7,47	8,73	9,32	0,34	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,72	2,86	2,87	-3,62	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери мощности в тепловой сети, %	23,01	32,75	30,82	-58,53	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	5,75	5,87	6,45	3,96	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	0,68	-0,58	-1,17	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	8,33	-7,07	-14,33	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	7,22	8,22	7,53	8,67	6,42	6,72	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,10	3,05	2,48	2,13	1,28	1,21	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Потери мощности в тепловой сети, %	29,12	37,15	32,91	29,07	20,00	18,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	5,12	5,17	5,05	6,54	5,13	5,51	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	2,84	1,84	2,53	3,58	3,65	3,34	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	28,22	18,27	25,16	35,60	36,26	33,21	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,6	8,6	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	4,36	6,14	4,74	4,02	3,63	3,47	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,93	3,54	1,97	1,64	1,20	1,04	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери мощности в тепловой сети, %	44,25	57,61	41,60	40,83	33,00	30,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	2,43	2,60	2,77	2,38	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	4,08	2,30	3,70	4,64	4,81	4,97	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	48,36	27,28	43,78	55,00	57,01	58,85	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	3,27	4,21	3,23	2,58	3,43	6,15	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,36	0,88	0,40	0,04	0,52	0,92	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Потери мощности в тепловой сети, %	15,41	20,78	12,22	1,18	15,20	14,90	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	2,91	3,34	2,84	2,54	2,91	5,23	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	2,71	1,77	2,75	2,54	2,54	-0,17	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	45,33	29,52	45,92	42,44	42,55	-2,87	-16,14	-16,14	-16,14	-16,14	-16,14
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,2	17,2	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	5,83	8,40	6,02	5,79	4,77	4,50	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	2,68	4,76	2,06	1,47	1,62	1,35	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери мощности в тепловой сети, %	45,92	56,71	34,24	25,99	34,00	30,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	3,15	3,63	3,96	4,32	3,15	3,15	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	10,86	8,28	10,66	11,76	11,91	12,18	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	65,09	49,67	63,88	70,50	71,39	73,03	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	2,79	2,86	3,33	4,76	2,79	2,79	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,37	0,13	0,44	0,22	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери мощности в тепловой сети, %	13,38	4,56	13,26	-62,46	13,30	13,25	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	2,42	2,73	2,88	4,54	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	4,76	4,69	4,22	4,76	4,76	4,76	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	63,00	62,15	55,95	63,00	63,03	63,05	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,10	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	2,60	3,42	3,06	2,59	1,99	1,85	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,27	2,00	1,76	1,56	0,66	0,52	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери мощности в тепловой сети, %	48,94	58,47	57,47	54,64	33,00	28,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	1,33	1,42	1,30	1,03	1,33	1,33	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	4,36	3,54	3,90	4,82	4,98	5,12	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	62,59	50,91	56,04	69,19	71,49	73,47	76,74	76,74	76,74	76,74	76,74
Котельная № 9, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,00	18	18	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,40	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетное потребление тепловой мощности на	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
собственные нужды, %											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,60	17,6	17,6	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	6,66	7,78	7,25	8,68	5,96	5,81	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,95	2,79	1,56	1,29	1,25	1,10	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Потери мощности в тепловой сети, %	29,28	35,89	21,52	19,12	21,00	19,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	4,71	4,98	5,69	7,39	4,71	4,71	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	10,94	9,82	10,35	11,49	11,64	11,79	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	62,16	55,82	58,79	65,25	66,13	66,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,50	21,5	21,5	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	10,72	13,84	11,51	15,99	9,30	10,81	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	3,65	6,07	7,27	7,01	2,23	2,27	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Потери мощности в тепловой сети, %	34,04	43,88	63,19	64,99	24,00	21,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	7,07	7,76	4,24	8,98	7,07	8,54	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	10,47	7,35	9,68	11,37	11,89	10,38	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	49,42	34,71	45,68	53,67	56,11	48,99	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	2,79	3,42	2,89	2,87	1,81	1,80	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	1,27	1,60	0,78	0,51	0,29	0,28	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери мощности в тепловой сети, %	45,47	46,84	27,12	19,47	15,90	15,60	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	1,52	1,82	2,11	2,36	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	5,34	4,71	5,24	6,31	6,32	6,33	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	65,70	57,95	64,44	77,68	77,76	77,84	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50
Котельная № 12, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41					
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	0,57	0,82	0,70	0,43	0,47	0,46					
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,23	0,48	0,40	0,25	0,13	0,12					
Потери мощности в тепловой сети, %	40,40	59,35	57,62	40,24	28,00	26,00					
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	0,34	0,33	0,30	0,18	0,34	0,34					
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	1,84	1,59	1,71	1,92	1,93	1,95					
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	76,29	66,12	70,93	79,81	80,37	80,90					
Котельная № 13, Северная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	1,59	2,09	1,91	2,35	1,22	1,14	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,71	1,16	0,92	0,56	0,34	0,26	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери мощности в тепловой сети, %	44,80	55,28	48,06	37,03	28,00	23,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	0,88	0,94	0,99	1,79	0,88	0,88	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	0,88	0,38	0,56	1,18	1,25	1,33	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	35,57	15,20	22,60	47,70	50,60	53,81	57,45	57,45	57,45	57,45	57,45
Котельная № 13А, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,6	0,6	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %	2,20	2,2	2,2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч	0,28	0,39	0,32	0,33	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,31
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	0,01	0,04	0,03	0,03	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04
Потери мощности в тепловой сети, %	3,90	10,74	8,97	10,40	4,00	4,50	7,00	7,00	7,00	9,50	11,50
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	0,27	0,35	0,30	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч	0,30	0,20	0,27	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28
Резерв (+)/ Дефицит(-), %	51,94	33,69	45,07	52,32	52,07	51,82	50,52	50,52	50,52	49,16	48,01
Котельная № 27, Картопля-3											

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч							0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, %							2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Тепловая мощность на коллекторах, Гкал/ч							2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч							0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери мощности в тепловой сети, %							4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Присоединённая нагрузка, Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв (+)/ Дефицит(-), Гкал/ч							0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ Дефицит(-), %							3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

2.4. 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 с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Зоны действия источников тепловой энергии в г.п. Советский распространяются в границах только населенного пункта без расположения в границах других населенных пунктах. В связи с этим перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей идентичны, представленным в таблице 6.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к схеме теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения

Согласно п. 30 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

В таблице 7 приведены существующий и перспективный радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский.

Изменение радиусов эффективного теплоснабжения в основном связано с приростом тепловой нагрузки на котельных №№ 3, 4, 5, 10, 11, выводом из эксплуатации котельной № 12 и вводов эксплуатацию котельной № 27 Картопья-3. Все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 7. Существующий и перспективный радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский, км

Наименование источника	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	1,560	1,560	1,560	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	1,382	1,382	1,382	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	1,385	1,385	1,385	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	1,626	1,626	1,626	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	1,216	1,216	1,216	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	1,780	1,780	1,780	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	1,349	1,349	1,349	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	1,511	1,511	1,511	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	1,608	1,608	1,608	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	1,873	1,873	1,873	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	1,266	1,266	1,266	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 27 Картопья, 3	-						1,246	1,246	1,246	1,246	1,246

2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 8.

Таблица 8. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Котельная № 9, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Котельная № 12, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Котельная № 13, Северная промзона												
Установленная	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
тепловая мощность												
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная № 27, Картопля-3												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

В таблице 9 приведены сведения о существующих и перспективных технических ограничениях на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский.

Таблица 9. Сведения об установленной, располагаемой тепловой мощности котельных, а также об ограничениях их тепловой мощности на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Установленная тепловая	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
мощность												
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Котельная № 9, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
Котельная № 12, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Котельная № 13, Северная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Котельная № 27, Картопля-3												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Ограничения на использование тепловой мощности	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч							2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

Значения располагаемой мощности указаны на основании результатов проведённых режимно-наладочных испытаний, проведённых в ноябре 2018 года обществом с ограниченной ответственностью «СибТехГаз».

2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

В таблице 10 приведены сведения о существующих и перспективных затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на территории г.п. Советский.

Таблица 10. Сведения о существующих и перспективных затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная № 5, ул. Минчурина, 4, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная № 9, Восточная промзона												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная № 12, Восточная промзона												
Затраты тепловой мощности на	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
собственные и хозяйственные нужды котельной												
Котельная № 13, Северная промзона												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 27, Картопля-3												
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч							0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 11.

Таблица 11. Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Котельная № 9, Восточная промзона												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
Котельная № 11, ул.												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Лесная, 12А												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Котельная № 12, Восточная промзона												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41					
Котельная № 13, Северная промзона												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Котельная № 27, Картопя-3												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч							2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по источникам тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 12.

Таблица 12. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по источникам тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Потери тепловой энергии	Гкал	1 855,000	3 963,450	3 963,450	3239,93	3 207,046	2 919,429	1 835,829	1 835,829	1 835,829	1 835,829	1 835,829
через изоляцию	Гкал	1 755,006	3 749,800	3 749,800	3064,03	3 034,170	2 762,057	1 736,868	1 736,868	1 736,868	1 736,868	1 736,868
с затратами теплоносителя	Гкал	99,994	213,650	213,650	175,90	172,876	157,372	98,960	98,960	98,960	98,960	98,960
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	1 990,835	4 253,680	4 253,680	3 505,029	3 441,887	3 133,209	1 970,260	1 970,260	1 970,260	1 970,260	1 970,260
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Потери тепловой энергии	Гкал	5 083,451	2 313,190	2 313,190	1827,22	2 210,364	2 210,364	2 210,364	2 210,364	2 210,364	2 210,364	2 210,364
через изоляцию	Гкал	4 728,935	2 151,870	2 151,870	1699,48	2 056,215	2 056,215	2 056,215	2 056,215	2 056,215	2 056,215	2 056,215
с затратами теплоносителя	Гкал	354,516	161,320	161,320	127,74	154,149	154,149	154,149	154,149	154,149	154,149	154,149
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	7 113,873	3 237,120	3 237,120	3 093,223	3 093,223	3 093,223	3 093,223	3 093,223	3 093,223	3 093,223	3 093,223
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Потери тепловой энергии	Гкал	6 225,644	4 868,330	4 868,330	4439,34	3 794,824	3 525,883	2 927,926	2 927,926	2 927,926	2 927,926	2 927,926
через изоляцию	Гкал	5 887,451	4 603,870	4 603,870	4203,97	3 588,680	3 334,348	2 768,874	2 768,874	2 768,874	2 768,874	2 768,874
с затратами теплоносителя	Гкал	338,193	264,460	264,460	235,37	206,144	191,535	159,052	159,052	159,052	159,052	159,052
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	6 588,684	5 152,220	5 152,220	4 262,453	4 016,114	3 731,490	3 098,664	3 098,664	3 098,664	3 098,664	3 098,664
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Потери тепловой энергии	Гкал	5 702,558	4 988,060	4 988,060	4761,32	3 539,977	3 080,240	1 073,953	1 073,953	1 073,953	1 073,953	1 073,953
через изоляцию	Гкал	5 410,574	4 732,660	4 732,660	4527,68	3 358,722	2 922,524	1 018,964	1 018,964	1 018,964	1 018,964	1 018,964
с затратами теплоносителя	Гкал	291,984	255,400	255,400	233,63	181,255	157,715	54,989	54,989	54,989	54,989	54,989
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	5 681,557	4 969,690	4 969,690	4 027,926	3 526,940	3 068,896	1 069,998	1 069,998	1 069,998	1 069,998	1 069,998
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Потери тепловой энергии	Гкал	1 566,175	1 865,470	1 865,470	1931,71	1 541,518	2 665,972	2 619,637	2 619,637	2 619,637	2 619,637	2 619,637
через изоляцию	Гкал	1 515,104	1 804,640	1 804,640	1870,23	1 491,252	2 579,039	2 534,215	2 534,215	2 534,215	2 534,215	2 534,215
с затратами теплоносителя	Гкал	51,079	60,840	60,840	61,49	50,275	86,947	85,436	85,436	85,436	85,436	85,436
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	1 131,224	1 347,400	1 347,400	1 130,356	1 113,415	1 925,590	1 892,123	1 892,123	1 892,123	1 892,123	1 892,123
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Потери тепловой энергии	Гкал	7 924,154	6 411,550	6 411,550	5890,78	4 806,959	3 999,067	2 075,336	2 075,336	2 075,336	2 075,336	2 075,336
через изоляцию	Гкал	7 533,814	6 095,720	6 095,720	5606,21	4 570,171	3 802,075	1 973,106	1 973,106	1 973,106	1 973,106	1 973,106
с затратами теплоносителя	Гкал	390,340	315,830	315,830	284,57	236,789	196,992	102,230	102,230	102,230	102,230	102,230
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	7 628,213	6 172,100	6 172,100	5 052,751	4 627,436	3 849,715	1 997,829	1 997,829	1 997,829	1 997,829	1 997,829
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Потери тепловой энергии	Гкал	1 104,206	1 293,160	1 293,160	1081,58	1 096,591	1 091,839	1 068,160	1 068,160	1 068,160	1 068,160	1 068,160
через изоляцию	Гкал	986,720	1 155,570	1 155,570	969,20	979,916	975,669	954,510	954,510	954,510	954,510	954,510
с затратами теплоносителя	Гкал	117,494	137,600	137,600	112,39	116,684	116,178	113,659	113,659	113,659	113,659	113,659
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	2 365,279	2 770,030	2 770,030	2 365,279	2 348,967	2 338,788	2 288,066	2 288,066	2 288,066	2 288,066	2 288,066
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Потери тепловой энергии	Гкал	3 779,130	3 223,120	3 223,120	3339,49	1 941,694	1 533,089	604,415	604,415	604,415	604,415	604,415
через изоляцию	Гкал	3 632,555	3 098,110	3 098,110	3213,13	1 866,385	1 473,627	580,973	580,973	580,973	580,973	580,973
с затратами теплоносителя	Гкал	146,575	125,010	125,010	126,36	75,309	59,461	23,442	23,442	23,442	23,442	23,442
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	3 230,467	2 755,180	2 755,180	2 065,414	1 659,795	1 310,511	516,665	516,665	516,665	516,665	516,665
Котельная № 9, Восточная промзона												
Потери тепловой энергии	Гкал	5 767,156	5 255,470	5 255,470	4729,47	3 701,973	3 266,703	2 094,030	2 094,030	2 094,030	2 094,030	2 094,030
через изоляцию	Гкал	5 478,670	4 992,580	4 992,580	4506,14	3 516,792	3 103,295	1 989,282	1 989,282	1 989,282	1 989,282	1 989,282
с затратами теплоносителя	Гкал	288,486	262,890	262,890	223,33	185,181	163,408	104,748	104,748	104,748	104,748	104,748
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	5 668,196	5 165,290	5 165,290	4 088,474	3 638,450	3 210,648	2 058,098	2 058,098	2 058,098	2 058,098	2 058,098
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Потери тепловой энергии	Гкал	10 794,066	10 477,260	10 477,260	9977,63	6 604,925	6 370,652	5 329,134	5 329,134	5 329,134	5 329,134	5 329,134
через изоляцию	Гкал	10 004,935	9 711,290	9 711,290	9270,65	6 122,053	5 904,907	4 939,532	4 939,532	4 939,532	4 939,532	4 939,532
с затратами теплоносителя	Гкал	789,131	765,970	765,970	706,98	482,872	465,745	389,602	389,602	389,602	389,602	389,602
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	15 452,110	14 998,590	14 998,590	11 643,900	9 455,197	9 119,827	7 628,854	7 628,854	7 628,854	7 628,854	7 628,854
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Потери тепловой энергии	Гкал	3 756,029	1 681,320	1 681,320	1174,40	851,454	832,419	672,952	672,952	672,952	672,952	672,952
через изоляцию	Гкал	3 509,018	1 570,750	1 570,750	1283,89	795,459	777,676	628,696	628,696	628,696	628,696	628,696
с затратами теплоносителя	Гкал	247,011	110,570	110,570	90,51	55,995	54,743	44,256	44,256	44,256	44,256	44,256
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	4 903,779	2 195,090	2 195,090	1 136,666	1 111,637	1 086,786	878,590	878,590	878,590	878,590	878,590
Котельная № 12, Восточная промзона												
Потери тепловой энергии	Гкал	682,220	662,660	662,660	660,52	391,424	353,641					
через изоляцию	Гкал	657,882	639,020	639,020	636,63	377,460	341,026					
с затратами теплоносителя	Гкал	24,327	23,630	23,630	23,89	13,958	12,611					
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	538,695	523,250	523,250	340,615	309,076	279,243					
Котельная № 13, Северная промзона												
Потери тепловой энергии	Гкал	2 116,483	1 280,020	1 280,020	1274,06	1 014,267	779,047	397,556	397,556	397,556	397,556	397,556
через изоляцию	Гкал	1 978,434	1 196,530	1 196,530	1189,68	948,110	728,233	371,625	371,625	371,625	371,625	371,625
с затратами теплоносителя	Гкал	138,032	83,480	83,480	84,38	66,148	50,808	25,928	25,928	25,928	25,928	25,928
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	3 056,170	1 848,330	1 848,330	1 772,272	1 464,586	1 124,932	574,065	574,065	574,065	574,065	574,065
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Потери тепловой энергии	Гкал	32,374	28,970	28,970	29,12	33,205	37,551	59,983	59,983	59,983	83,654	103,554
через изоляцию	Гкал	31,804	28,460	28,460	28,60	32,620	36,890	58,927	58,927	58,927	82,181	101,731
с затратами теплоносителя	Гкал	0,581	0,520	0,520	0,52	0,596	0,674	1,077	1,077	1,077	1,502	1,859
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³	12,762	11,420	11,420	11,394	13,089	14,803	23,645	23,645	23,645	32,977	40,821
Котельная № 27, Картопля-3												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Потери тепловой энергии	Гкал							245,238	245,238	245,238	245,238	245,238
через изоляцию	Гкал							228,071	228,071	228,071	228,071	228,071
с затратами теплоносителя	Гкал							17,167	17,167	17,167	17,167	17,167
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³							185,043	185,043	185,043	185,043	185,043

Перспективные потери тепловой энергии в тепловых сетях уменьшатся, это связано с заменой ветхих участков тепловой сети и изоляции на них.

2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей от источников тепловой энергии на территории г.п. Советский отсутствуют.

2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

В связи с тем, что между теплоснабжающей организацией и потребителями тепловой энергии в г.п. Советский отсутствуют договоры на поддержание резервной тепловой мощности, аварийный резерв и резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности не выделяются.

2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Советский, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, представлены в таблице 13.

Таблица 13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Советский, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	5,12	5,13	5,51	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Котельная № 5, ул. Минчурина, 4, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	5,23	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Котельная № 9, Восточная промзона												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	8,54	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
потребителей												
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Котельная № 12, Восточная промзона												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34					
Котельная № 13, Северная промзона												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная № 27, Картопля-3												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

3. Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, разработаны по следующему алгоритму:

выполнен расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325;

выполнен сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя за последний отчетный период всех зон действия источников тепловой энергии.

Расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей.

Присоединение всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по элеваторной схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных приведены в таблице 14.

Таблица 14. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных на территории г.п. Советский

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21-25	26-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	4,558	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,161	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	4,719	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	3,621	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	3,762	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	5,987	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,229	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	6,216	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,11	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	2,315	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	2,339	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,52	4,52	4,52	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	2,535	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	2,543	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16-20	16-20	16-20	21-25	26-29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	4,062	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,108	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	4,17	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	4,062	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,201	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	4,263	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	1,031	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	1,031	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 9, Восточная промзона												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8-12	8-12	8-12	13-17	18-21
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,842	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,228	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	7,07	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7-11	7-11	7-11	12-16	17-20
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	8,206	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,321	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	8,527	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,84	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,019	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,16	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 12, Восточная промзона												
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-					
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-					
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,184	0,69	0,69					
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,184	0,69	0,69					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07					
Доля резерва	%	-100	-100	-100	-100	-100	-100					
Котельная № 13, Северная промзона												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16-20	16-20	16-20	21-25	26-29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,187	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,187	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 13А, Восточная промзона												
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Доля резерва	%	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100
Котельная № 27, Картопля-3												
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0-4	0-4	0-4	5-9	10-13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч							2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч							0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч							1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%							95,40	95,40	95,40	95,40	95,40

Вода, подготовленная в ВПУ подпитывает только котловой контур. В связи с этим, для подпитки тепловой сети, подающей теплоноситель для нужд отопления непосредственно потребителям, используется вода без подготовки.

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

Данные о производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии и объемах подпитки тепловой сети приведены в таблице 14.

Выводы по анализу перспективных балансов производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии: производительности ВПУ для котельных достаточно.

4. Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения»

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения городского поселения и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 статьи 23 указанного Закона.

На перспективу развития системы теплоснабжения на территории г.п. Советский рассмотрим два варианта:

Вариант 1:

вывод из эксплуатации котельной № 12, Восточная промзона. Потребители тепловой энергии – Конюшня и Гараж – переводятся на автономное теплоснабжение. Остальные котельные функционируют в штатном режиме.

увеличение установленной мощности котельной № 10 в связи с существующим дефицитом тепловой мощности нетто;

подключение перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения на территории г.п. Советский (таблица 15).

Таблица 15. Перечень перспективных потребителей на территории г.п. Советский

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
1	5 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,183	0	0,049	0,2320	2026
2	5 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,125	0	0,034	0,1590	2026
3	7 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,167	0	0,045	0,2120	2026
4	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,199	0	0,054	0,2530	2026
5	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,268	0	0,072	0,3400	2026
6	7-8 эт. жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,258	0	0,07	0,3280	2026
7	Объект торговли	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,0539	0	0	0,0539	2027
8	Объект торговли	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,1056	0	0	0,1056	2027
9	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,209	0	0,035	0,2440	2028
10	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,121	0	0,02	0,1410	2028
11	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,2	0	0,033	0,2330	2028
12	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,2	0	0,033	0,2330	2028
13	3-х этажный	Котельная № 6,	0,161	0	0,027	0,1880	2028

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
	жилой дом	ул. Солнечная, 139Б, стр. 1					
14	3-х этажный жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,309	0	0,052	0,3610	2028
15	Реконструкция МБОУ СОШ №1	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	1,09	0,9	0,33	2,3200	2025
16	8-ми этажный жилой жом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2025
17	8-ми этажный жилой жом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2026
18	8-ми этажный жилой жом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2027
19	8-ми этажный жилой жом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2028
20	8-ми этажный жилой жом	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,38	0	0	0,3800	2029
21	Детский сад	Котельная № 27 - новая БМК 2,3 Гкал/ч Картопья-3	0,3946	0,2342	0,011	0,6398	2026
22	Общеобразовательная школа	Котельная № 27 - новая БМК 2,3 Гкал/ч Картопья-3	0,8185	0,607	0,0079	1,4334	2026
23	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,204	0	0,051	0,2550	2025
24	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,24	0	0,06	0,3000	2025
25	5-ти этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,204	0	0,051	0,2550	2025
26	7-ми этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,1964	0	0,0525	0,2489	2025
27	7-ми этажный жилой дом	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,3259	0	0,087	0,4129	2025
28	Магазин	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,0128	0,0149	0,0003	0,0280	2026
29	Общеобразовательная школа	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	1,4181	1,0517	0,0136	2,4834	2026
30	Культурно досуговый центр	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,35	0,23	0,58	1,1600	2027
31	Культурно-просветительский центр	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,23	0,1163	0,35	0,6963	2027
32	ул. Гастелло, 17, гараж	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,1066	0	0	0,1066	2027
33	Многоквартирный жилой дом ул. Кирова 25	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,684	0	0	0,6840	2028

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка итого, Гкал/ч	Планируемый год реализации
34	ул.8 Марта,3 Жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2029
35	Объект дорожного сервиса ул. Трасовиков	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,024	0	0	0,0240	2029
36	Производственное здание	Котельная № 13, Северная промзона	0,036	0	0	0,0360	2028
37	36-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,342	0	0	0,3420	2026
38	40-квартирный жилой дом по ул. Железнодорожная,36	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,309	0	0	0,3090	2028
39	ул. Железнодорожная, 56а	Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	0,0792	0	0	0,0792	2026
40	пер. Строительный, д.3	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,001	0	0	0,0010	2024
41	Жилой дом ул. Монтажник в, д.20 Г	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2029
42	ул. Зои Космодемьянской д.38	Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,012	0	0	0,0120	2024
43	индивидуальный гараж №8	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,002	0	0	0,0020	2028
44	пер. Кирова,3 гараж	Котельная № 9, Восточная промзона	0,0043	0	0	0,0043	2026
45	ул.Пушкина, 126 Жилой дом	Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,014	0	0	0,0140	2029
46	48-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0,465	0	0	0,4650	2027
47	Жилой дом ул. Садовая, 6, кв.2	Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	0,001	0	0	0,0010	2023
48	Баня ул. Титова, д.28	Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,17	0	0	0,1700	2028
	Итого		12,2179	3,1541	2,1183	17,4903	

строительство новых участков сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей общей протяжённостью 1,704 км;

замена изношенных тепловых сетей с использованием современных изоляционных материалов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. Общая протяженность ветхих сетей 5,180 км;

демонтаж и монтаж теплообменного оборудования в котельных №№ 1-11;

замена оборудования КИП и А в котельных №№ 1-8, 11.

Вариант 2:

вывод из эксплуатации котельной № 11, 12, Восточная промзона. Потребители тепловой энергии – переводятся на автономное теплоснабжение. Остальные котельные функционируют в штатном режиме.

подключение перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения на территории г.п. Советский (таблица 15).

строительство новых участков сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей общей протяжённостью 1,704 км.

замена изношенных тепловых сетей с использованием современных изоляционных материалов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. Общая протяженность ветхих сетей 1,180 км.

перераспределение присоединенной нагрузки от котельной № 10 на котельную № 12

На участке подземной прокладки от ТК 10-55 до ТК 11-1 произвести реконструкцию трубопроводов тепловой сети с заменой подающего и обратного трубопроводов с Ду 200 мм на трубопроводы Ду 300 мм (протяженность участка 62 м).

На участке подземной прокладки от ТК 10-55 до ТК 11-2 произвести демонтаж трубопроводов тепловой сети Ду 100 мм (протяженность участка 75 м).

В ТК 11-2 произвести переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 17 и ул. Лесная, 12 от трубопроводов Ду 300 мм.

Произвести реконструкцию перемычек в конце участков тепловой сети, которые являются спутниками холодного водопровода, с заменой существующих перемычек различных диаметров на перемычки из трубопроводов Ду 15 мм:

перемычка П 10-1 (ул. Кирова, 48);

перемычка П 10-2 (ул. Титова, 40);

перемычка П 10-3 (ул. Юбилейная, 28);

перемычка П 10-4 (ул. Юбилейная, 30);

перемычка П 10-5 (ул. Юбилейная, 40);

перемычка П 10-6 (ул. Юбилейная, 42);

перемычка П 10-7 (ул. Юбилейная, 27);

перемычка П 10-8 (ул. Курчатова, 55);

перемычка П 10-9 (ул. Коммунистическая, 39);

перемычка П 10-11 (ул. Советская, 59);

перемычка П 10-12 (ул. Советская, 61);

перемычка П 10-13 (ул. Ол. Кошевого, 23).

Вспомогательное оборудование котельной сохраняется и способно обеспечить требуемые расчётные параметры теплового и гидравлического режимов работы системы теплоснабжения.

Строительство котельной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч для теплоснабжения Д/с и Школы на Картопье-3;

демонтаж и монтаж теплообменного оборудования в котельных №№ 1-11;

замена оборудования КИП и А в котельных №№ 1-8, 11.

Капитальные вложения по 1 варианту составят 1 345 009,61 тыс. руб., в том числе:

вывод из эксплуатации котельной № 12, Восточная промзона. Потребители тепловой энергии – Конюшня и Гараж – переводятся на автономное теплоснабжение – 100,00 тыс. руб.;

увеличение установленной мощности котельной № 10 в связи с существующим дефицитом тепловой мощности нетто на 4,3 Гкал/ч – 16 890,26 тыс. руб.;

строительство новых участков сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей общей протяжённостью 3,03785 км – 63 481,08 тыс. руб.;

замена изношенных тепловых сетей с использованием современных изоляционных материалов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей – 1 178 475,30 тыс. руб.

строительство котельной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч в Картопье-3 – 28 794,48 тыс. руб.;

демонтаж и монтаж теплообменного оборудования в котельных №№ 1-11 – 36 426,69 тыс. руб.;

замена оборудования КИП и А в котельных №№ 1-8, 11 – 20 841,79 тыс. руб.

Капитальные вложения по 2 варианту составят 348305,83 тыс. руб., в том числе:

вывод из эксплуатации котельной № 11, 12. Потребители тепловой энергии переводятся на автономное теплоснабжение;

строительство новых участков сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей общей протяжённостью 1704 м;

замена изношенных тепловых сетей (5180 м) с использованием современных изоляционных материалов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;

объединение тепловых сетей и переключении потребителей от котельной № 11 на котельную № 10;

строительство котельной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч в Картопье-3;

реконструкция котельных №№ 1-10.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения.

Капитальные вложения по 1 варианту составят 1 345 009,61 тыс. руб.

Капитальные вложения по 2 варианту составят 348 305,83 тыс. руб.

В связи с тем, что объём капитальных вложений по варианту 2 ниже, чем в варианте 1, предлагается принять к развитию системы теплоснабжения вариант 2.

5. Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, 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

Для подключения перспективных потребителей – Детский сад и Школа – в Картопье-3 предлагается строительство газовой блочно-модульной котельной установленной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч.

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

Реконструкция котельных г.п. Советский с увеличением зоны действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не требуется.

В рамках реализации мероприятий по перераспределению присоединенной нагрузки между котельными 10 и 11 реконструкция данных котельных не требуется.

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлен в таблице 16.

Таблица 16. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
		Установленная мощность, Гкал/час			
Модернизация котельной №1 (АСУиТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратной котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги.	8,6	8,6	2025	2026
Модернизация котельной №2 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратной котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	8,6	8,6	2025	2026
Модернизация котельной №3 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратной котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D159x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	10,3	10,3	2026	2027
Вывод из эксплуатации котельной №4	Котельная №4г. Советский, ул. Мира, 26, стр. 1	8,6	0	2028	2028
Модернизация котельной №5 (АСУиТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратной котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	6,02	6,02	2026	2027
Модернизация котельной № 6 (АСУ ТП, замена теплообменников, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3, 4 на обратной котла, модернизация ВРУ 0,4 кВ, модернизация оборудования ХВП, Замена сетевого насоса, Консервация котла с горелкой №3, №4 по 4,3 Гкал/ч)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D159x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт. Сетевой насос 1 шт.	17,2	17,2	2027	2028
Модернизация котельной №7 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратной котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	7,74	7,74	2025	2026
Модернизация котельной №8 (Вывод из эксплуатации оборудования котельной №8, установка котельного оборудования с котельной №13, АСУ ТП)	Вывод из эксплуатации оборудования котельной №8 (котлы, сетевые насосы, теплообменники), установка котельного оборудования с котельной №13, замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК	7,2	1,72	2027	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
		Установленная мощность, Гкал/час			
	МЗТА или аналоги:				
Модернизация котельной №9 (АСУ ТП)	Мероприятия по диспетчеризации котельной	18,06	18,06	2026	2027
Новое строительство котельной для детского сада по ул. Молодежная, д. 35	Блочно модульная котельная на базе 2 шт. атмосферных котлов общей мощностью 0,2 Гкал/ч.		0,2	2027	2028
Модернизация котельной №10 (АСУ ТП, сетевые теплообменные пластинчатые аппараты, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3, 4, 5 на обратке котла)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналогов. Задвижка с электроприводом D219x4,5 мм	21,5	21,5	2027	2028
Вывод из эксплуатации котельной №11	Котельная №11 по ул. Лесная, д. 12, кор. А	9,03	0	2027	2027
Вывод из эксплуатации котельной №12	Котельная №12 г. Советский, Восточная промзона	2,58	0	2026	2026
Строительство котельной, для ВОС	Установка новой блочной котельной 3 шт. котлов общей мощностью 0,45 МВт. Котельная для ВОС		0,38	2026	2027
Новое строительство котельной, для КОС	Установка новой блочной котельной 3 шт. котлов общей мощностью 0,9 МВт. Котельная для КОС		0,77	2026	2027
Вывод из эксплуатации котельной №13	Котельная №13 г. Советский, ЛДК, Северная промзона	2,58	0	2027	2027

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

Совместная работа существующих источников тепловой энергии на территории г.п. Советский не предполагается.

5.5. 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

Схемой предусмотрен вывод из эксплуатации котельной № 12, Восточная промзона. Потребители тепловой энергии – Конюшня и Гараж – переводятся на автономное теплоснабжение. Экономия составит порядка 7-8 млн. руб. с учётом затрат на топливо, заработную плату обслуживающего персонала котельной.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных на территории г.п. Советский в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

5.7. 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

На территории г.п. Советский источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Перевод источников тепловой энергии на территории г.п. Советский в «пиковый» режим не планируется.

5.8. 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

Температурный график отпуска тепловой энергии для котельных на территории г.п. Советский составляет 95/70 °С, ежегодно утверждается в органах местного самоуправления поселения. Температурный график источников теплоснабжения на территории г.п. Советский представлен в таблице 17.

Таблица 17 – Температурный график источников теплоснабжения на территории г.п. Советский

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С
-41,00	95,00	70,00
-40,00	94,00	69,40
-30,00	84,20	63,60
-20,00	74,10	57,40
-10,00	70,0	56,10
0,00	70,0	58,00
8,00	70	59,5

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разработан из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее +18 °С в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

Сведения о несоблюдении температурного графика теплоносителя при подаче в сеть из источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Сведения о перспективных установленных тепловых мощностях источников тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 18.

Таблица 18. Сведения о перспективных установленных тепловых мощностях источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Котельная № 9, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Котельная № 12, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46					
Котельная № 13, Северная промзона											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Котельная № 13А, Восточная промзона											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная № 27,											

Наименование показателя	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Картопля-3											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

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

Ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагается.

6. Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»

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

На территории г.п. Советский зоны с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии отсутствуют.

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не планируется.

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по новому строительству приведены в таблице 19.

Таблица 19. Предложения по новому строительству тепловых сетей

Sys	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства
8656	Котельная №10	УЗ 10-306	Многоквартирный жилой дом ул.Кирова 25	130	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2028
8968	Котельная №10	ТК 10-44а	ТК 10-44 ШК	1	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
8969	Котельная №10	ТК 10-44 ШК	5-ти этажный жилой дом	27	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
8972	Котельная №10	ТК 10-36	ТК 10-36 ДПЗ	1	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
8974	Котельная №10	ТК 10-36 ДПЗ	40-квартирный жилой дом по ул.Железнодорожная,36	140	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2028
8980	Котельная №10	ТК 10-2г ШК	Жил. многокв. дом (персп.) ул. Гагарина, 28	21	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
8982	Котельная №10	ТК 10-2в	ТК 10-2г	82	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
8983	Котельная №10	ТК 10-2г	ТК 10-2г ШК	1	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9387	Котельная №10	ТК 10-26	ТК 10-26 ШК	1	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9389	Котельная №10	ТК 10-26 ШК	Жил. многокв. дом (персп.) ул. Гагарина, 24	21	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9390	Котельная №10	ТК 10-2а	ТК 10-26	18	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9391	Котельная №10	ТК 10-2в	ТК 10-2в ШК	1	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9392	Котельная №10	ТК 10-2в ШК	Жил. многокв. дом (персп.) ул. Гагарина, 26	21	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9394	Котельная №10	ТК 10-2а	ТК 10-2в	64	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9580	Котельная №10	УЗ 10-143	УЗ 10-143 ШК	1	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
9582	Котельная №10	УЗ 10-143 ШК	Общеобразовательная школа	12	0,15	0,15	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
9887	Котельная №10	ТК 11-12а ШК	УЗ 10-114	142	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
9899	Котельная №10	УЗ 10-97	УЗ 10-97 ШК	1	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
9901	Котельная №10	УЗ 10-97 ШК	Жил. многокв. дом (персп.)	82	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9903	Котельная	ТК 10-34	ТК 10-34 ШК	1	0,1	0,1	Подземная	Пенополиуретан	2025

Sys	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства
	№10						бесканальная		
9905	Котельная №10	ТК 10-34 ШК	Жил. многокв. дом (персп.)	125	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2025
9958	Котельная №10	ТК 10-100	Культурно-просветительский центр	36,61	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9959	Котельная №10	ТК 10-90/2	УЗ 10-90/3	160,37	0,207	0,207	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9960	Котельная №10	ТК 10-89	УЗ 10-90/1	74,17	0,259	0,259	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9963	Котельная №10	УЗ 10-90/3	ТК 10-90/4	34,26	0,207	0,207	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9966	Котельная №10	УЗ 10-90/1	ТК 10-90/2	28,87	0,207	0,207	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9968	Котельная №10	ТК 10-90/2	Культурно досуговый центр	25,85	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
9971	Котельная №10	УЗ 10-15	Баня ул.Титова, д.28	14,14	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8382	Котельная №13	УЗ 13-3	Производственное здание	10,35	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8229	Котельная №3	УЗ 3-36	ул. Зои Космодемьянской д.38	56,42	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2024
8361	Котельная №3	ТК 3-6/2	8-ми этажный жилой жом	14,51	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2025
8365	Котельная №3	ТК 3-6/1	8-ми этажный жилой жом	15,14	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8369	Котельная №3	ТК 3-6/4	8-ми этажный жилой жом	16,57	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
8372	Котельная №3	ТК 3-6/5	8-ми этажный жилой жом	12,81	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8374	Котельная №3	ТК 3-6/5	8-ми этажный жилой жом	70,09	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2029
8375	Котельная №3	ТК 3-6/3	ТК 3-6/5	107,07	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8376	Котельная №3	ТК 3-6	ТК 3-6/3	97,23	0,175	0,175	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8378	Котельная №3	ТК 3-6/3	ТК 3-6/4	19,33	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8198	Котельная №5	УЗ 5-16/1	пер.Строительный, д.3	19,79	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2024
8235	Котельная №5	ТК 5-1	36-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	127,86	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026

Sys	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства
8256	Котельная №5	УЗ 5-14/1	48-квартирный жилой дом ул.Строительная,2	7,28	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
8267	Котельная №5	ТК 5-1	ТК 5-27/2	195,05	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2025
8268	Котельная №5	ТК 5-27/2	ТК 5-27/1	22,18	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2025
8270	Котельная №5	ТК 5-27/2	Реконструкция МБОУ СОШ №1	15,19	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2025
8233	Котельная №6	УЗ 6-51	ул.8 Марта,3 Жилой дом	6,38	0,04	0,04	Подземная канальная	Пенополиуретан	2029
8241	Котельная №6	УЗ 6-19/2	Жилой дом ул.Монтажников, д.20 Г	14,74	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2029
8245	Котельная №6	ТК 6-43	Объект дорожного сервиса ул. Трассовиков	23,48	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2029
8253	Котельная №6	УЗ 6-57	ул.Пушкина,126 Жилой дом	3,83	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2029
8292	Котельная №6	т.А	т.Б	53,92	0,207	0,207	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8294	Котельная №6	т.Б	7-8 эт. жилой дом	11,42	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8296	Котельная №6	ТК 6-43	7 эт. жилой дом	18,43	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8298	Котельная №6	ТК 6-39/1	7-8 эт. жилой дом	25,09	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8300	Котельная №6	ТК 6-18/1	ТК 6-18/2	65,95	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8302	Котельная №6	ТК 6-18/2	5 эт. жилой дом	24,39	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8304	Котельная №6	ТК 6-18/2	5 эт. жилой дом	13,24	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8306	Котельная №6	ТК 6-36	Объект торговли	71,12	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
8309	Котельная №6	ТК 6-1/1	Объект торговли	14,51	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2027
8315	Котельная №6	ТК-6-3/2	3-х этажный жилой дом	15,67	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8319	Котельная №6	ТК-6-3/1	3-х этажный жилой дом	16,35	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8323	Котельная №6	ТК-6-4/1	ТК-6-4/2	31,46	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8325	Котельная	ТК-6-4/2	3-х этажный жилой дом	10,87	0,07	0,07	Подземная	Пенополиуретан	2028

Sys	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства
	№6						канальная		
8327	Котельная №6	ТК-6-4/2	3-х этажный жилой дом	13,06	0,07	0,07	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8331	Котельная №6	ТК-6-5/1	ТК-6-5/2	90,33	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8333	Котельная №6	ТК-6-5/2	3-х этажный жилой дом	9,35	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8335	Котельная №6	ТК-6-5/2	ТК-6-5/3	109,04	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8337	Котельная №6	ТК-6-5/3	3-х этажный жилой дом	15,62	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2028
8194	Котельная №8	УЗ 8-27/1	ул.Железнодорожная, 5ба	45,83	0,04	0,04	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
2043	Котельная №9	ТК 9-43	ТК 9-44	43,51	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
2049	Котельная №9	ТК 9-44	ЗА 9-44	1,42	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
2067	Котельная №9	УР 9-46	ЗА 9-46	1,48	0,125	0,125	Надземная	Пенополиуретан	2026
4922	Котельная №9	ЗА 9-44	УЗ 9-69	9,82	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
4928	Котельная №9	УЗ 9-69	Выход из под земли	65,44	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2026
5901	Котельная №9	ЗА 9-46	УЗ 9-70	4,07	0,125	0,125	Надземная	Пенополиуретан	2026
6866	Котельная №9	Выход из под земли	УР 9-46	2,33	0,125	0,125	Надземная	Пенополиуретан	2026
8249	Котельная №9	УЗ 9-72/1	пер. Кирова,3 гараж	53,4	0,032	0,032	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8261	Новая БМК 2,3 Гкал/ч	БМК мощностью 2,3 Гкал/ч	ТК-1	16,99	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2025
8262	Новая БМК 2,3 Гкал/ч	ТК-1	Общеобразовательная школа	35,52	0,175	0,175	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026
8265	Новая БМК 2,3 Гкал/ч	ТК-1	Детский сад	245,9	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2026

Для объединения тепловых сетей и переключения потребителей от котельной № 11 на котельную № 10 (Проект 1287-1-ТС.РР, выполненный АО ИЦ «СИБИНВЕСТПРОЕКТ» в 2024 году) необходимо:

На участке подземной прокладки от ТК 10-55 до ТК 11-1 произвести реконструкцию трубопроводов тепловой сети с заменой подающего и обратного трубопроводов с Ду 200 мм на трубопроводы Ду 300 мм (протяженность участка 62 м).

На участке подземной прокладки от ТК 10-55 до ТК 11-2 произвести демонтаж трубопроводов тепловой сети Ду 100 мм (протяженность участка 75 м).

В ТК 11-2 произвести переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 17 и ул. Лесная, 12 от трубопроводов Ду 300 мм.

Произвести реконструкцию перемычек в конце участков тепловой сети, которые являются спутниками холодного водопровода, с заменой существующих перемычек различных диаметров на перемычки из трубопроводов Ду 15 мм:

перемычка П 10-1 (ул. Кирова, 48);

перемычка П 10-2 (ул. Титова, 40);

перемычка П 10-3 (ул. Юбилейная, 28);

перемычка П 10-4 (ул. Юбилейная, 30);

перемычка П 10-5 (ул. Юбилейная, 40);

перемычка П 10-6 (ул. Юбилейная, 42);

перемычка П 10-7 (ул. Юбилейная, 27);

перемычка П 10-8 (ул. Курчатова, 55);

перемычка П 10-9 (ул. Коммунистическая, 39);

перемычка П 10-11 (ул. Советская, 59);

перемычка П 10-12 (ул. Советская, 61);

перемычка П 10-13 (ул. Ол. Кошевого, 23).

Сведения о тепловых сетях для объединения и переключения потребителей от котельной № 11 на котельную № 10 приведены в таблице 20.

Таблица 20. Сведения о тепловых сетях для объединения и переключения потребителей от котельной № 11 на котельную № 10

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
9447	Котельная №10	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 10-55	ТК 10-55 3А	0,5	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Демонтаж трубопроводов тепловой сети Ду 100 мм
9515	Котельная №10	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 10-55 3А	ТК 11-2-1	67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	Демонтаж трубопроводов тепловой сети Ду 100 мм
9521	Котельная №10	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 10-55 3А	ТК 11-1	60	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой подающего и обратного трубопроводов с Ду 200 мм на трубопроводы Ду 300 мм
9489	Котельная №10	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 10-55а	ТК 10-55 3А	1,8	0,309	0,309	Подземная канальная	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой подающего и обратного трубопроводов с Ду 200 мм на трубопроводы Ду 300 мм
9450	Котельная №11	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 11-2	ТК 11-2-1 В	0,6	0,05	0,05	Подземная бесканальная	Переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 12
9451	Котельная №11	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 11-2-1 В	ул. Лесная, 12	15	0,04	0,04	Подземная бесканальная	Переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 12
9498	Котельная №11	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 11-2-1 3А	ул. Лесная, 17	24	0,05	0,05	Подземная бесканальная	Переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 17
9453	Котельная №11	Проект 1287-1-ТС.РР	ТК 11-2а	ТК 11-2-1 3А	0,5	0,05	0,05	Подземная бесканальная	Переключение теплоснабжения потребителей ул. Лесная, 17

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

Мероприятия данной схемой не предусматриваются.

Проработать вопрос по реконструкции сетей от котельных № 7 и № 4 (№6) для закольцовки систем теплоснабжения.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рассмотрены в п. 6.5.

Перевод котельных в пиковый режим работы или ликвидация котельных в г.п. Советский не предусматривается.

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

Для поддержания надежности систем теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматривается ежегодное проведение капитального ремонта тепловых сетей. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия с учетом технического освидетельствования трубопроводов.

Предложения по реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблице 21.

По данным МУП «СТВК» на 01.01.2024 г., в г.п. Советский 37,444 км тепловых сетей являются ветхими, имеющими износ близки к 80% и срок службы более 35 лет. Ежегодно проводится модернизация с заменой ветхих тепловых сетей.

Таблица 21. Предложения по реконструкции тепловых сетей

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Количество, шт.		
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 20.1 до УЗ 20.14	159	83,1	Н.П.			0			2029	2029
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ 1-2 до ТК 1-2 (с реконструкцией камеры ТК 1-2 и переустройством УЗ 1-2 в ТК, ЖБ 3х3)	273	200,1	Н.П.		273	200,1	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 1-10 до ТЦ по ул. Киевская, д. 30	89	86,2	Н.П.		89	86,2	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-2 до ТК 1-13	273	190,7	П.Б.П.		219	190,7	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-13 до ТК 1-38	273	93	П.Б.П.		159	93	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-14 до ТК 1-20	273	289,50	П.Б.П.		219	289,50	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-21 до ТК 1-22	273	48,20	П.Б.П.		219	48,20	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-22 до ТК 1-23	273	55,40	П.Б.П.		159	55,40	П.Б.П.		2025	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	250			26	250			26	2026	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	200			30	200			30	2026	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	150			22	150			22	2026	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	100			30	100			30	2026	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	80			94	80			94	2026	2026
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	50			110	50			110	2026	2026
Итого по реконструкции сетей от котельной № 1			963,1		312		963,1		312		
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 1-8 до ТК 1-9	89	90,5	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 1-9 до ж.д. по ул. Фестивальная, д. 6	38	16,8	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-3 до ТК 1-27, от ТК 1-27 до ж/д Юбилейная 62	108	85,2	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 1-16 до УР 1-16.1	89	36,1	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 1-16.1 до УЗ 1-21	57	31,1	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-21 до УЗ 1-24	57	85,2	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-21 до ж/д Островского 20	38	16,1	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-22 до ж/д Островского 19	38	14,1	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-23 до ж/д Островского 21, 22, гараж	38	37	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-24 до ж/д Островского 24, 25	38	35,6	П.Б.П.			0			2026	2026
Итого по выводу сетей от котельной № 1			447,7								
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-2 до ТК 2-3	325	66,10	П.Б.П.		273	66,1	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-3 до ТК 1-20	377	36,30	П.Б.П.		219	36,30	П.Б.П.		2025	2026

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок	Количество, шт.		
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-9 до ТК 2-10	325	59,70	П.Б.П.		273	59,70	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-10 до ТК 3-18	325	114,50	П.Б.П.		219	114,50	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения (Н.П.)	от УЗ 2-13 до гаражей б/н	108	36,50	Н.П.		108	36,50	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-2 до ТК 2-8	325	52,90	П.Б.П.		325	52,90	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-8 до ТК 2-20	325	22,60	П.Б.П.		325	22,60	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-20 до ТК 2-9	325	40,80	П.Б.П.		325	40,80	П.Б.П.		2025	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	300			12	300			12	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	250			4	250			4	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	200			24	200			24	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	150			44	150			44	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	100			32	100			32	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	80			66	80			66	2026	2026
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	50			102	50			102	2026	2026
Итого по реконструкции ТС от котельной № 2			429,40		284		429,40		284		
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 2-18 до теплоспутника по ул. Юности., д. 13	108	19,8	П.Б.П.			0			2026	2026
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 2-19 до теплоспутника по ул. Юности., д. 13	108	20,1	П.Б.П.			0			2026	2026
Итого по выводу ТС от котельной № 2			39,9				0			2026	2026
Строительство участка ТС	от УЗ 3 -11 до УЗ3-15		0			57	12	П.Б.П.		2026	2027
Итого по строительству ТС от котельной № 3							12				
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-18 до ТК3-17	426	110	П.Б.П.		159	110	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-18 до ТК3-15	325	26,3	П.Б.П.		273	26,3	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-15 до УЗ 3-14 (с переустройством УЗ-14 в ТК, 3х3 ЖБ)	325	79,8	П.Б.П.		273	79,8	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ3-14 до УЗ3-11 (с переустройством УЗ 3-11 в ТК, 3х3 ЖБ)	325	48,3	П.Б.П.		273	48,3	П.Б.П.		2026	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	300			4	300			4	2027	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	250			26	250			26	2027	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	200			24	200			24	2027	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	150			36	150			36	2027	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	100			40	100			40	2027	2027
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	80			106	80			106	2027	2027

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	50			166	50			166	2027	2027
Итого по реконструкции ТС от котельной № 3			264,40		402		264,40		402	2026	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От УР3-29 до ж/д по ул. Новая, 58	108	18	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От УР3-29 до ж/д по ул. Новая, 59	57	107,1	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-32-У33-46 до ТК3-33	159	23,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-33 до У33-18	57	16,1	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-18 до ж/д по ул. Новая, 1	57	32,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-18 до ж/д по ул. Новая, 53	57	38,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-33 до У33-19	159	51,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-19 до Тк3-34	108	5,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-20 до ж/д по ул. Строительная, 56	38	8,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-20 до У33-21	57	35,5	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-21 до ж/д по ул. Строительная, 54	38	7,9	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-21 до У33-22	57	68,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-22 до ж/д по ул. Строительная, 48	38	49,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-19 до У33-23	108	16,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-23 до ТК3-35	108	4,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-35 до У33-24	108	9,5	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-24 до ж/д по ул. Строительная, 37	38	6,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-24 до У33-25	57	36,5	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-25 до ж/д по ул. Строительная, 35	38	6,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-25 до У33-26	57	43,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-26 до ж/д по ул. Строительная, 33	38	5,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-26 до У33-27	57	38,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-27 до ж/д по ул. Строительная, 46	38	35,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-23 до У33-6	108	94,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-6 до ж/д по ул. Гагарина, 48/2	25	39,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-6 до ТК3-36	108	4,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-36 до ж/д по ул. Гагарина, 48/1	25	23,3	П.Б.П.			0			2027	2027

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-36 до ТК3-37	108	13,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-37 до ж/д по ул. Таёжная, 29	38	29,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От ТК3-37 до У33-28	108	48	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от У33-28 до ж/д по ул. Таёжная, 32	38	10,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-28 до У33-29	57	15,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-29 до ж/д по ул. Таёжная, 27	38	19,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-29 до У33-30	57	22,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-30 до ж/д по ул. Таёжная, 30	38	8,9	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	От У33-30 до ж/д по ул. Таёжная, 21	57	75,1	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 3-24 до теплоспутника ТК 3-25	159	8,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 3-13 до У3 3-15	108	78,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Итого по выводу сетей от котельной № 3			1156,6								
Замена задвижек	ДУ- 50	50			30	50			30	2028	2028
Замена задвижек	ДУ - 80	80			20	80			20	2028	2028
Замена задвижек	ДУ-100	100			6	100			6	2028	2028
Замена задвижек	ДУ-150	150			8	150			8	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 200	200			4	200			4	2028	2028
Всего по реконструкции ТС от котельной № 4					68				68		
Вывод сетей теплоснабжения	от Котельной №4 до У3 4-1	426	14,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-1 до здания б/н	57	6,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-1 до У3 4-126	426	97,6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-126 до ТК 4-12	219	27,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-12 до ТК 4-22	57	105	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-22 до СД 4-1	159	7,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от СД 4-1 до ТК 4-22-1	108	13,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-22-1 до здания б/н	25	11,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-12 до У3 4-112	108	29,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-112 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 4	57	9	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-112 до У3 4-123	57	280,6	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от У3 4-114 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 6	57	8,5	Н.П.			0			2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-168 до ж.д. по ул. Дружбы Нароводов, д. 8	38	8,7	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-118 до УЗ 4-119	57	11,6	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-119 до ж.д. по пер. Энергетиков, д. 8	38	13	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-122 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 12	38	10,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-123 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 14	38	1,9	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-123 до здания б/н	38	34,2	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-126 до ТК 4-13	273	207,5	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-175 до здания б/н	38	9,8	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-16 до здания по ул. Хвойная, д. 1	108	84,5	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-176 до здания б/н	32	8,7	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-16 до ТК 4-18	76	90,4	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-18 до гаража б/н	25	42,2	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-18 до гаража б/н	32	19,4	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-137 до ж.д. по ул. Наладчиков, д. 6	57	9,2	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-17 от УЗ 4-127	108	14,3	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-127 до УЗ 4-133	57	233,5	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-128 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 3	38	7,8	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-129 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 5	38	5,1	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-130 до УЗ 4-131	57	57	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-131 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 7, кор. В	38	13,3	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-132 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 7	57	6,4	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-133 до теплоспутника ж.д. по ул. Хвойная, д. 9, кор. А	38	29,1	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-1 до ТК 4-1	273	67,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-2 до теплоспутника ж.д. по ул. Буденого, д. 22	57	157,9	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-174 до ж.д. по ул. Буденого, д. 26	38	3,6	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-1 до здания по ул. Мира, д. 24, кор. А	38	6,8	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-1 до УЗ 4-6	273	36,5	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-6 до УЗ 4-15	108	167,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-7 до ж.д. по ул. Мира, д. 22	38	4,6	Н.П.		0			2028	2028	

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-9 до ж.д. по ул. Мира, д. 20	38	3,8	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-12 до ж.д. по ул. Мира, д. 16	38	4,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-14 до ж.д. по ул. Мира, д. 14	38	10,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-15 до УЗ 4-28	57	304,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-19 до ж.д. по ул. Мира, д. 10	38	9,8	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-21 до ж.д. по ул. Мира, д. 6	38	8,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-23 до ж.д. по ул. Мира, д. 4	38	11,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-25 до ж.д. по ул. Мира, д. 2	38	9,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-27 до ж.д. по ул. Киевская, д. 12	38	15,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-28 до ж.д. по ул. Киевская, д. 10	38	4,6	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-6 до УЗ 4-41	108	286,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-29 до ж.д. по ул. Буденового, д. 21	38	4,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-30 до ж.д. по ул. Буденового, д. 19	38	7,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-35 до ж.д. по ул. Буденого, д. 13	38	9,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-39 до ж.д. по ул. Юности, д. 2	38	16,9	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-34 до УЗ 4-67	57	61	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-67 до ж.д. по ул. Буденового, д. 16	38	25,6	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-68 до ж.д. по ул. Юности, д. 2, кор. А	38	80,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-41 до УЗ 4-48	57	117,8	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-48 до ж.д. по ул. Буденового, д. 1	38	47,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-41 до УЗ 4-52	108	113,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-50 до ж.д. ул. Юности, д. 1	38	20,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-51 до ж.д. по ул. Буденого, д. 8	38	12,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-52 до 4-61	57	220,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-53 до ж.д. по ул. Буденого, д. 6	38	14,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-55 до ж.д. по ул. Буденого, д. 4	38	5,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-57 до ж.д. по ул. Буденого, д. 2, кор. А	38	5,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-58 до ж.д. по ул. Буденого, д. 2	38	4,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-59 до ж.д. по ул. Киевская, д. 6	38	3,8	Н.П.			0			2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-60 до ж.д. по ул. Киевская, д. 4	38	3,4	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-61 до ж.д. по ул. Киевская, д. 2	38	4,1	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-52 до УЗ 4-63	108	39,7	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-62 до ж.д. по ул. Восточная, д. 5	38	18,4	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-63 до ж.д. по ул. Юности, д. 1, кор. А	57	59,8	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-63 до ж.д. по ул. Восточная, д. 1	57	153,4	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-64 до ж.д. по ул. Восточная, д. 4	38	4,9	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-65 до ж.д. по ул. Восточная, д. 3	38	3,5	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-66 до ж.д. по ул. Восточная, д. 2	38	3,9	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-12 до УЗ 4-102	219	71,8	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-111 до ж.д. по ул. Мира, д. 21	57	7,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-102 до УЗ 4-110	108	241,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-103 до здания б/н	57	14,41	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-104 до ж.д. до ул. Дружбы Народов, д. 5	57	17	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-104 до ж.д. до ул. Садовая, д. 5	57	43,1	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-105 до ж.д. до ул. Дружбы Народов, д. 7	57	19,1	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-106 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 9	57	14,8	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 13	57	9,5	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 15	57	12,6	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 17	57	12,8	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-102 до ТК 4-5	273	209,5	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-101 до ж.д. по ул. Мира, д. 19	57	9,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-98 до ж.д. по ул. Мира, д. 13	57	6,1	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-97 до ж.д. по ул. Мира, д. 11	57	4,7	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-5 до УЗ 4-85	219	89,1	П.Б.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 4-5 до УЗ 4-79	108	164,3	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-71 до УЗ 4-72	57	23	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-72 до ж.д. по ул. Юности, д. 5	38	27,4	Н.П.		0			2028	2028	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-77 до ж.д. по ул. Мира, д. 7	38	5,8	Н.П.		0			2028	2028	

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-79 до ж.д. по ул. Садовая, д. 2	108	38,6	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-80 до ж.д. по ул. Садовая, д. 4	38	26	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-79 до УЗ 4-84	89	96,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-84 до здания по ул. Киевская, д. 16, кор. А	57	12,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-86 до теплоспутника	25	17,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-84 до здания б/н	57	15	Н.П.			0			2028	2028
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 4			4912,21								
Строительство участка ТС	от ТК5-1 до ТК3-27(объединение систем котельной №3 и №5)		0			159	250	П.Б.П.		2026	2027
Итого по строительству ТС от котельной № 5							250				
Реконструкция сети ТС	от ТК5-1 до ТК5-8	159	183,90	П.Б.П.		159	295,00	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сети ТС	от ТК5-8 до ТК5-9	108	16,80	П.Б.П.		76	16,80	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сети ТС	от ТК5-9 до ж.д. ул.Калинина 44А	57	29,90	П.Б.П.		57	29,90	П.Б.П.		2026	2027
Реконструкция сети ТС	от ПРУз-1 до ТК5-28	108	132,50	П.Б.П.		108	145,00	П.Б.П.		2026	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	50			48	50			48	2027	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	80			26	80			26	2027	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	100			6	100			6	2027	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	150			2	150			2	2027	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	200			10	200			10	2027	2027
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	250			4	250			4	2027	2027
Итого по реконструкции ТС от котельной № 5			363,10		96		486,70		96		
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-1 до ТК 5-2	108	132,5	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-2 до УЗ 5-2	57	123,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 5-3 до ж.д. по ул. Строительная д. 16	57	78,3	Н.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 5-4-1 до УЗ 5-3	108	10,1	Н.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-3 до ввода теплоспутника	57	43,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-3 до ТК 9-52	108	12,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 9-52 до ж.д. по ул.Строительная, д. 13	32	43,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 9-52 до ж.д. по ул.Строительная, д. 11	38	8,70	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 9-53 до ввода теплоспутника по ул. Строительная, д. 9	32	40,3	П.Б.П.			0			2027	2027

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-5 до УЗ 5-12	159	129,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-7 до УЗ 5-20	57	123,4	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-12 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 2	38	17,9	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-15 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 1	38	7,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-16 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 4	38	15,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-16 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 3	38	7,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-17 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 6	38	17,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-17 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 5	38	6,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-18 до ж.д. по ул. Строительный пер. д. 7	38	8,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-19 до ж.д. по ул. Строительный пер. д. 8	38	17,1	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-20 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 9	38	7,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-20 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 10	38	18,9	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-14 до ТК 5-11	108	37,3	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-11 до ж.д. по ул. Строительная, д. 1	57	12,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-11 до ж.д. по ул. Строительная, д. 5, кор. А	57	79,8	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 5-3 до ж.д. по ул. Строительная, д. 12	57	10,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 9-52 до ТК 9-53	108	6,7	П.Б.П.			0			2027	2027
Итого по выводу ТС от котельной № 5			1016,8				0				
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-48 до ТК 4-17		0			219	205	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От 4-17 до ж.д. по ул. Наладчиков №2		0			57	50	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-48 до ТК 6-58		0			133	115	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-57 до спортзала по ул. Мира 28		0			108	100	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-18.1 до УР 6.32		0			89	150	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 4-28 до ДОСААФ по ул. Хвойная, д 1		0			57	15	П.Б.П.		2027	2028
Итого по новому строительству ТС от котельной № 6							635,00				
Реконструкция сетей теплоснабжения	от Котельной № 6 до ТК 6-1 (с реконструкцией ТК)	325	3,00	Н.П.		325	3,00	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УР 6-32 до дет. сада по ул. Октябрьской, д. 26/1 (с переустройством УР 6-32 в ТК)	32	45,00	Н.П.		32	45,00	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От нового ТК №1 до дет. сада по ул. Октябрьской, д. 26	76	64,90	Н.П.		76	64,90	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 4-13 до ТК 4-17	273	125,10	П.Б.П.		219	125,10	П.Б.П.		2027	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-17 до ТК 4-19	273	180,00	П.Б.П.		219	180,00	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-19 до УЗ 4-157	325	47,30	П.Б.П.		108	47,30	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-26 до УЗ 4-159	108	112,2	П.Б.П.		57	112,2	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-19 до УЗ 4-156	325	5,80	П.Б.П.		159	5,80	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-156 до УЗ 4-87	273	123,10	П.Б.П.		159	123,10	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-87 до УЗ 4-165	273	84,40	П.Б.П.		108	84,40	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-165 до УЗ 4-166	273	56,80	П.Б.П.		76	56,80	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-166 до ТК 4-27	273	32,40	П.Б.П.		57	32,40	П.Б.П.		2027	2028
Замена задвижек	ДУ- 50	50			232	50			232	2028	2028
Замена задвижек	ДУ - 80	80			24	80			24	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 100	100			12	100			12	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 150	150			4	150			4	2028	2028
Итого по реконструкции ТС от котельной № 6			880,00		272	880,00			272		
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-2 до СД 6-1	159	89,2	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от СД 6-1 до УР 6-30	108	130	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-28 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 27, кор. А	32	20,6	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-29 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 18, кор. А	25	16	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-31 до ж.д. по ул. Первомайская, д. 5, кор. А	89	15,1	Н.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-30 до д.с. по ул. Октябрьская, д. 26, кор. 1	38	45	Н.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-30 до УР 6-32	108	47	Н.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-19 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 20, кор. Е	57	12,6	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-29 до теплоспутника	45	9,5	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-48 до УЗ 6-30	159	49	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-30 до УР 6-42	159	162,6	Н.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-31 до УЗ 6-32	108	19,4	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-32 до УЗ 6-36	89	131,2	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-36 до УЗ 6-40	57	100,7	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-32 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 1	38	19,9	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-33 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 3	38	20,8	П.Б.П.		0				2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-34 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 5	38	21,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-36 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 12	38	11,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-38 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 16	38	13,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-39 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 18	38	13,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-40 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 20	38	13,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-42 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 16	108	14,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-42 до УР 6-43	108	102,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-45 до УР 6-56	159	279,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-48 до УР 6-45	159	18,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-56 до ТК 6-57	159	17,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-45 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 8	32	15,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-53 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 4	32	13,6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-52 до ж.д. по ул. Геологов, д. 14	89	29,7	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-50 до УЗ 6-47	89	48,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-47 до УЗ 6-52	57	148	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-46 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 13	57	7,5	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-47 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 11	57	8,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-52 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 1	38	18,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-52 до УЗ 6-63	89	52,8	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-62 до ж.д. по ул. Геологов, д. 12	57	4,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-63 до ж.д. по ул. Геологов, д. 6	57	70,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-63 до ж.д. по ул. Геологов, д. 10	57	5,2	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-64 до ж.д. по ул. Геологов, д. 8	57	3,4	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-53 до УЗ 6-68	89	29,1	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-68 до УЗ 6-71	57	113,6	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-68 до ж.д. по ул. Геологов, д. 11	57	6,6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-69 до ж.д. по ул. Геологов, д. 9	57	6,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-70 до ж.д. по ул. Геологов, д. 7	57	7,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-71 до ж.д. по ул. Геологов, д. 5	57	6,9	П.Б.П.			0			2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-71 до ж.д. по ул. Геологов, д 3	38	40,9	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УР 6-55 до УР 6-80	89	91,8	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-80 до УЗ 6-83	57	95	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-83 до ж.д. по ул. Чкалова, д. 1	38	6,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-47 до ТК 6-46	108	229,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-24 до УЗ 6-26	57	93,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-26 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 24	38	12,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-22 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 6	38	7,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 6-21 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 4	38	6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-46 до ТК 6-45	108	14,3	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-45 до теплоспутника по ул. Сосновая	25	217,8	Н.П.			0			2028	2028
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 6-45 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 33	38	51	П.Б.П.			0			2028	2028
Итого по выводу ТС от котельной № 6			2854,6								
Строительство сетей теплоснабжения (закольцовка системы ТС для обеспечения категорийности)	от ТК 7-15 до пересечения уч. ТК 7-8 - ТК 7-9 (со строительством ТК в месте пересечения)			0		219	100	П.Б.П.		2025	2026
Итого по строительству ТС от котельной № 7							100				
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ 7-4 до ТК 7-13 (с реконструкцией камеры 7-13)	57	2,00	П.Б.П.		57	2,00	П.Б.П.		2025	2026
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 7-13 до ж.д. по ул. Нефтянников, д. 33	57	9,60	П.Б.П.		57	9,60	П.Б.П.		2025	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	300			8	300			8	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	250			6	250			6	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	200			8	200			8	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	150			6	150			6	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	100			26	100			26	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	80			40	80			40	2026	2026
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	50			56	50			56	2026	2026
Итого по реконструкции ТС от котельной № 7			11,6		150		11,6		150		
Новое строительство сетей ТС	От ТК 8-1 до музея по ул. Ленина, д. 46	0	0			57	300	П.Б.П.		2027	2028
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 8	От ТК 8-1 до музея по ул. Ленина, д. 46	0	0			57	300	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-2 до ТК 8-11	219	147,10	П.Б.П.		57	147,10	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-1 до УЗ 8-13 (с реконструкцией ТК 8-1)	219	94,10	П.Б.П.		159	94,10	П.Б.П.		2027	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-13 до УЗ 8-14	219	46,60	П.Б.П.		133	46,60	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-14 до ТК 8-17	219	60,90	П.Б.П.		89	60,90	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От котельной №8 до ТК 8-1	325	38,90	П.Б.П.		219	38,90	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-1 до ТК 8-18	273	45,40	П.Б.П.		219	45,40	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-18 до санатория по ул. Ленина, д. 43	89	73,80	П.Б.П.		89	73,80	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-18 до ТК 8-19	273	84,30	П.Б.П.		159	84,30	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-19 до УЗ 8-27	219	284,90	П.Б.П.		159	284,90	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-70 до магазина по ул. Советская, д. 93	57	33,20	П.Б.П.		32	33,20	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-27 до ТК 8-22	219	159,40	П.Б.П.		133	159,40	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-22 до УЗ 8-42	219	55,40	П.Б.П.		108	55,40	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-42 до ТК 8-25	219	130,90	П.Б.П.		57	130,90	П.Б.П.		2027	2028
Замена задвижек	ДУ- 50	50			42	50			42	2028	2028
Замена задвижек	ДУ - 80	80			16	80			16	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 200	200			6	200			6	2028	2028
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 8			1254,90		64		1254,9		64	2027	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-44 до УЗ 8-49	159	219,5	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-45 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 46	25	13	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-46 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 44	57	9,7	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-47 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 42	57	10,3	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-48 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 40	57	10,5	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-49 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 38	57	24,7	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-49 до ТК 8-24	108	52,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-24 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 38, кор. А	25	7,1	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-24 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 40, кор. А	25	14,2	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-22 до УЗ 8-29	108	76,9	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до УЗ 8-41	57	460,7	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до ж.д. по ул. Раевского, д. 15	38	7,2	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до ж.д. по ул. Раевского, д. 16	38	14,5	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-35 до ж.д. по ул. Раевского, д. 14	38	14,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-34 до ж.д. по ул. Раевского, д. 8	38	15,3	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-32 до ж.д. по ул. Раевского, д. 3	38	7	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-33 до ж.д. по ул. Раевского, д. 4	38	15	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-30 до ж.д. по ул. Советская, д. 85	38	5,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-37 до ж.д. по ул. Советская, д. 83	57	5,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-38 до ж.д. по ул. Советская, д. 81, кор. А	38	5,9	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-39 до ж.д. по ул. Советская, д. 81	38	6,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 79	38	7,3	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-41 до ж.д. по ул. Советская, д. 71	38	5,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-19 до ТК 8-20	219	98,5	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-20 до УЗ 8-17	108	55	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-17 до здания б/н	32	34,8	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-18 до УЗ 8-20	159	46,1	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-20 до УЗ 8-21	108	37	П.Б.П.		0				2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-21 до здания б/н	25	75,6	П.Б.П.		0				2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладки	Количество, шт.		
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-21 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 105	89	5,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-20 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 103, кор. А	89	6,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-3 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 101	89	5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-24 до теплоспутника ж.д. по ул. Советская, д. 97	38	3,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-17 до ТК 8-16	219	72,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-16 до УЗ 8-15	108	23,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-15 до ж.д. по ул. Озерная, д. 10	57	12,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-50 до ТК 8-12	219	38	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-12 до УЗ 8-8	108	44,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-8 до ж.д. по ул. Крупской, д. 14	57	144	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-9 до ж.д. по ул. Крупской, д. 12	45	19	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-4 до ТК 8-5	159	265,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-1 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 1	38	92,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-2 до ж.д. по ул. Дорожников, д. 10	57	24	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-5 до ж.д. по ул. Дорожников, д. 5	57	34	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-3 до ТК 8-7	219	211,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-3 до ж.д. по ул. Ленина, д. 52	57	23,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-4 до ж.д. по ул. Ленина, д. 50	57	23,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-16 до ж.д. по ул. Ленина, д. 48	38	29	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-10 до теплоспутника ж.д. по ул. Ленина, д. 48	57	9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-7 до УЗ 8-6	159	52,6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до ж.д. по ул. Комарова, д. 4	38	13,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до УЗ 8-51	108	227,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-51 до УЗ	108	7,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 6	32	10,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-6 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 10	32	9,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-51 до теплоспутника ж.д. по ул. Кирова, д. 80	38	16	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-26 до УЗ 8-55	57	53,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-55 теплоспутника ж.д. по ул. Комарова, д. 36	38	13,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-7 до здания по ул. Ленина, д. 46	108	146,8	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-5 до УЗ 8-54	57	289,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-52 до здания б/н	57	13,5	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-53 до ж.д. по ул. Раевского, д. 29	38	93,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-54 до ж.д. по ул. Раевского, д. 41	38	9,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 8			3399,4								
Строительство сетей теплоснабжения (перевод нагрузок 10 кот)	от ТК 9-20 до УЗ 10-130 (с переустройство камеры ТК 9-20 на УЗ)		0			219	200	П.Б.П.		2026	2027
Строительство сетей теплоснабжения (перевод нагрузок 10 кот)	от ТК 9-1 до пересечения ул. Кирова и Олега Кошевого (с переустройством камеры ТК 9-1)		0			219	200	П.Б.П.		2026	2027
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 9							400				
Реконструкция сетей теплоснабжения	уч. ТК 9-22 до УЗ 9-21 от поворота до УЗ (переустройство УЗ 9-21 в ТК, 3х3, ЖБ)	219	3,00	П.Б.П.	1	219	3,00	П.Б.П.	1	2026	2027
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 9			3,00				3,00				
Новое строительство сетей теплоснабжения	От ТК 10-1 до нового ж.д. по ул. Гагарина, д. 38		0			159	185	П.Б.П.		2027	2028
Новое строительство сетей теплоснабжения	От ТК 10-81 до ТС по ул. Железнодорожной		0			108	65	П.Б.П.		2027	2028
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 10							250				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От котельной №10 до ТК 10-28	529	134,80	Н.П.		529	134,80	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 11-7 до ТК 11-12	159	348,20	П.Б.П.		219	348,20	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 11-6 до ТК 11-5	325	96,70	П.Б.П.		159	96,70	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-120 до ТК 10-82	108	33,20	П.Б.П.		159	33,20	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-82 до ж.д. по ул. Гастелло, д. 12	108	16,30	П.Б.П.		57	16,30	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-121 до магазина по ул. Гастелло, д. 8	89	25,40	П.Б.П.		57	25,40	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-85 до ж.д. по ул. Советская, д. 12А	89	31,20	П.Б.П.		57	31,20	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-144 до ТК 10-78	89	23,9	П.Б.П.		57	23,9	П.Б.П.		2027	2028
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-79 до ТК10-77	159	37,60	П.Б.П.		57	37,60	П.Б.П.		2027	2028
Замена задвижек	ДУ- 50	50			126	50			126	2028	2028
Замена задвижек	ДУ - 80	80			72	80			72	2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики							Год начала реализации	Год окончания реализации	
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и			Количество, шт.
Замена задвижек	ДУ- 100	100			36	100			36	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 150	150			20	150			20	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 200	200			10	200			10	2028	2028
Замена задвижек	ДУ - 429	400			6	400			6	2028	2028
Замена задвижек	ДУ- 532	500			6	500			6	2028	2028
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 10			747,30		276		747,3		276	2027	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-3 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 29	25	8,7	Н.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-4 до здания. по ул. Гагарина, д. 27	25	14,2	Н.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-2 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 25	45	12,1	Н.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-11 до УЗ 10-12	89	26,8	Н.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-4 до УЗ 10-38	76	31,2	Н.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-38 до ж.д. по ул. Титова, д. 24	25	3,8	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-12 до ж.д. по ул. Титова, д. 26	38	28,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-12 до УЗ 10-13	89	37,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-13 до ж.д. по ул. Титова, д. 28	38	24,8	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-23 до ТК 10-9	273	304,2	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-14 до ж.д. по ул. Титова, д. 22	38	12,7	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-5 до ж.д. по ул. Титова, д. 25	38	16,9	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-30 до УЗ 10-35	89	75,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-6 до ж.д. по ул. Титова, д. 27	45	5,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-37 до УЗ 10-31	89	84	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-31 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 5	38	33,9	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-32 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 4	38	7,5	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-34 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 3	38	9,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-37 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 2	38	15,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-40 до ж.д. по ул. Титова, д. 31	25	23,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-39 до ввод №1 ж.д. по ул. Титова, д. 29	32	12,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-17 до ввод №2 ж.д. по ул. Титова, д. 30	25	10,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-9 до ж.д. по ул. Титова, д. 33	38	69,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-9 до ТК 10-17	273	145,9	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-143 ж.д. по ул. Кирова, д. 31	57	7	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-24 до ж.д. по ул. Кирова, д. 50	38	7,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 52	38	18,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 33	25	19,8	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-107 до ж.д. по ул. Кирова, д. 35	57	7	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-57 до теплоспутника	25	5,8	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-17 до ТК 10-104	219	241,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-26 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 30	38	6,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-75 до теплоспутника	38	6,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ до ТК 10-18	32	13,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-18 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 33	25	8	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-28 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 32	38	9	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-29 до теплоспутника	38	5,9	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-104 до теплоспутника	38	7,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-17 до ТК 10-26	159	510,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-138 до теплоспутника	38	57,7	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-137 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 29	38	9,3	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-60 до УЗ 10-42	108	39,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-42 до ж.д. по ул. Ленина, д. 26	57	254,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-19 до ж.д. б/н	38	7,6	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-61 до ж.д. по ул. Семакова, д. 43	57	60,1	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-61 до УЗ 10-47	108	186,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-20 до УЗ 10-46	159	57,4	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-45 до ж.д. по ул. Кирова, д. 62	57	11	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-46 до ж.д. по ул. Кирова, д. 64	57	10,5	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-58 до ж.д. по ул. Семакова, д. 47	108	11,7	П.Б.П.				0		2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-48 до теплоспутника	57	9,3	П.Б.П.				0		2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики							Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				
		Тепловая сеть				Тепловая сеть				
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и		
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-48 до ж.д. по ул. Курчатова, д. 64	57	23,4	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-47 до ж.д. по ул. Курчатова, д. 66	57	24,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-140 до УЗ 10-49	108	40,3	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-49 до ж.д. по ул. Коммунистическая, д. 38	38	86,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-50 до теплоспутника	57	8,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-139 до ж.д. по ул. Молодежная, д. 38	57	98,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-24 до здания по ул. Кирова, д. 47	108	31,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-25 до УЗ 10-54	108	199,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-54 до ж.д. по ул. Ленина, д. 42	57	119,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-55 до ж.д. по ул. Раевского, д. 34	38	5,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-53 до ж.д. по ул. Раевского, д. 36	38	6,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-26 до УЗ 10-62	108	101,2	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-62 до ж.д. по ул. Раевского, д. 45	38	14,7	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-26 до УЗ 10-59	108	174,4	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-59 до теплоспутника	38	8,3	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19 до УЗ 10-19.1	108	50,4	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19.1 до ж.д. по ул. Кирова, д. 48	38	20,5	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19.1 до ж.д. по ул. Кирова, д. 29	38	9,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-10 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 34	38	37,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-10 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 32	38	8,7	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-7 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 22	25	8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-29 до ТК 10-30	325	48,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-30 до ж.д. по ул. Ленина, д. 27, кор. А	38	14,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-30 до ТК 10-31	89	70,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-31 до здания по ул. Титова, д. 15, кор. К1	45	10,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-35 до гаражей	38	10,7	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-108 до ТК 10-44	159	58,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-44 до подъема из земли	89	36,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	из подъема с земли до УР 10-37	273	7,4	Н.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-37 до УЗ 10-154	273	9,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-154 до ТК 10-43	89	135	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-77 до теплоспутника	32	5,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-38 до теплоспутника	32	4,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-39 до ж.д. по ул. Советская, д. 63	32	4,2	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 65	38	18	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-42 до ж.д. по ул. Семакова, д. 1	38	8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-43 до ж.д. по ул. Семакова, д. 2	38	16,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-44 до УЗ 10-80	108	70,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-78 до здания по ул. Совесткая, д. 22, кор. А	38	4,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-79 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 2	38	5,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-80 до УЗ 10-81	89	37,2	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-81 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 4	45	7,3	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-46 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 1	57	7,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-46 до УЗ 10-87	89	70,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-85 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 3	38	19,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 5	38	8,1	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-87 до УЗ 10-90	57	113,7	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-47 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 7	38	18,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-89 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 9	38	8,9	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 11	38	8,4	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-90 до УЗ 10-92	32	85,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-92 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 15	38	9,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-56 до ж.д. по ул. Ленина, д. 21, кор. А	38	50,2	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-58 до ТК 10-110	108	35,3	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-1110 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 25	38	77,6	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-59 до ТК 10-66	108	295,8	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-60 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 15	38	11,3	П.Б.П.		0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-61 до ввод№1 ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 11	57	9	П.Б.П.		0			2028	2028

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации
		до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					
		Тепловая сеть				Тепловая сеть					
		Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.	Условный диаметр, мм	Протяженность (двухтрубном исчислении), м	Способ прокладок и	Количество, шт.		
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-61 до ввод№2 ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 12	32	12,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-62 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 7	57	9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-63 до УЗ 10-103	57	6,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-103 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 5	25	34,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-64 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 6, кор. А	32	31,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-65 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 4, кор. А	38	6,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-66 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 4	38	7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-76 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 22	57	35,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-114 до ТК 10-112	159	29,1	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-112 до УЗ 10-115	108	47,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-115 до УЗ 10-118	57	87	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-115 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 30	38	5,3	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-116 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 32	38	3,9	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-117 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 34	38	4,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-118 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 36	38	3,7	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-120 до ТК 10-77	159	137	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-86 до ж.д. по ул. Советская, д. 12	57	54,4	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-128 до теплоспутника	57	59,6	П.Б.П.			0			2028	2028
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-136 до ж.д. по ул. Олега Кошевого, д. 5	38	33,2	П.Б.П.			0			2028	2028
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 10			5702,8								
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	300			4	300			4	2027	2027
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	200			18	200			18	2027	2027
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	150			10	150			10	2027	2027
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	100			8	100			8	2027	2027
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	80			36	80			36	2027	2027
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвигжки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	50			50	50			50	2027	2027
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 11					126				126		
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК11-2 до ж/д по ул. Лесная, 17	57	22				0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	От ТК11-2 до ул. Лесная, 12 (почта)	57	13,3				0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	От УЗ11-1 до ул. Лесная, 10 (МКД)	57	7,6				0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №11 до ТК 11-1	325	67,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 11-1 до ТК 11-5	325	163,2	П.Б.П.			0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-55 до ТК 11-4	108	187,6	П.Б.П.			0			2027	2027
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 11			460,9								
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №12 до КОС-1200	159	750,8	Н.П.			0			2026	2026
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №12 до УЗ 12.1	108	66,5	Н.П.			0			2026	2026
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.1 до УЗ 12.2.	76	24,88	Н.П.			0			2026	2026
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.2 до УЗ 12.3.	57	177,18	Н.П.			0			2026	2026
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.3 до УЗ 12.4	32	0,92	Н.П.			0			2026	2026
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 12			1020,28								
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №13 до УЗ 13.1	219	67,6	Н.П.		0	0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 13.1 до КОС	159	1870	П.Б.П.		0	0			2027	2027
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 13.1 до ВОС	159	839,17	Н.П.		0	0			2027	2027
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 13			2776,77								
Восстановление изоляции трубопровода	Восстановление изоляции из мин.ваты (от здания котельной до здания службы КИПиА)	76	159	Н.П.	70	76	159	Н.П.	70	2025	2025
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 13а											

7. Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»

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

В г.п. Советский функционирует закрытая система теплоснабжения.

Система централизованного горячего водоснабжения отсутствует. Снабжение горячей водой потребителей многоквартирного жилищного фонда городского поселения Советский осуществляется с использованием теплообменного оборудования (бойлера), входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, путем нагрева поступающей непосредственно в дом холодной воды за счет тепловой энергии, подаваемой на нужды отопления данного дома.

В связи с этим предложения по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения отсутствуют.

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

В г.п. Советский функционирует закрытая система теплоснабжения.

Система централизованного горячего водоснабжения отсутствует. Снабжение горячей водой потребителей многоквартирного жилищного фонда городского поселения Советский осуществляется с использованием теплообменного оборудования (бойлера), входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, путем нагрева поступающей непосредственно в дом холодной воды за счет тепловой энергии, подаваемой на нужды отопления данного дома.

В связи с этим предложения по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения отсутствуют.

8. Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»

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

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, резервное и аварийное топлива не использовались.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Советский, приведены в таблице 22.

Таблица 22. Сведения о перспективных топливных балансах для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Советский

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
По договорным нагрузкам											
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1											
Выработка, Гкал		19 540,72	20098,192	17738,081	15 841,49	15 547,40	14 439,43	14 439,43	14 439,43	14 439,43	14 439,43
Расход топлива	м ³	2 692 564,00	2773268,000	2430324	2 137 895,85	2 098 207,19	1 948 679,78	1 948 679,78	1 948 679,78	1 948 679,78	1 948 679,78
	т у. т.	3 107 218,86	3 200 351,27		2 458,58	2 412,94	2 240,98	2 240,98	2 240,98	2 240,98	2 240,98
НУР топлива	м ³ /Гкал	137,792	137,986	137,012	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96
	кг у. т./Гкал	159,013	159,236	159,234	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1											
Выработка, Гкал		26063,384	18823,565	17816,083	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92
Расход топлива	м ³	3599060	2602048,000	2445891	2 630 374,49	2 630 374,49	2 630 374,49	2 630 374,49	2 630 374,49	2 630 374,49	2 630 374,49
	т у. т.	4 153 315,24	3 002 763,39		3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,089	138,234	137,286	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84
	кг у. т./Гкал	159,354	159,522	159,509	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1											
Выработка, Гкал		25111,131	21780,189	21242,071	19 400,94	20 028,87	23 029,15	23 029,15	23 029,15	23 029,15	23 029,15
Расход топлива	м ³	3 474 653	3018767,000	2923048	2 608 859,06	2 693 297,37	3 096 747,35	3 096 747,35	3 096 747,35	3 096 747,35	3 096 747,35
	т у. т.	4 009 749,56	3 483 657,12		3 000,19	3 097,29	3 561,26	3 561,26	3 561,26	3 561,26	3 561,26
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,371	138,602	137,607	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47
	кг у. т./Гкал	159,680	159,946	159,8	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64
Максимальные часовые	тыс.	1,04	1,04	1,04	1,04	1,10	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
расходы	м ³ /ч										
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1											
Выработка, Гкал		16936,888	12801,671	12074,982	10 968,51	10 498,43	8 447,01	8 447,01	8 447,01	8 447,01	8 447,01
Расход топлива	м ³	2339757	1770919,000	1658894	1 483 898,60	1 420 302,95	1 142 772,49	1 142 772,49	1 142 772,49	1 142 772,49	1 142 772,49
	т у. т.	2 700 079,58	2 043 640,53	1 989 475,23	1 706,48	1 633,35	1 314,19	1 314,19	1 314,19	1 314,19	1 314,19
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,146	138,335	137,383	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29
	кг у. т./Гкал	159,420	159,639	159,627	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1											
Выработка, Гкал		11403,065	8553,857	7921,859	10 369,70	18 294,92	20 604,35	20 604,35	20 604,35	20 604,35	20 604,35
Расход топлива	м ³	1572831	181754,000	1086825	1 387 807,33	2 448 462,15	2 757 540,53	2 757 540,53	2 757 540,53	2 757 540,53	2 757 540,53
	т у. т.	1 815 046,97	209 744,12	1 266 276,12	1 595,98	2 815,73	3 171,17	3 171,17	3 171,17	3 171,17	3 171,17
НУР топлива	м ³ /Гкал	137,931	21,248	137,193	137,49	137,49	137,49	137,49	137,49	137,49	137,49
	кг у. т./Гкал	159,172	24,520	159,439	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,86	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1											
Выработка, Гкал		23257,746	16317,094	15359,514	14 456,15	13 630,09	16 323,24	16 323,24	16 323,24	16 323,24	16 323,24
Расход топлива	м ³	3 208 284	2254018,000	2106562	1 952 904,11	1 841 309,59	2 205 131,56	2 205 131,56	2 205 131,56	2 205 131,56	2 205 131,56
	т у. т.	3 702 359,74	2 601 136,77	2 408 047,18	2 245,84	2 117,51	2 535,90	2 535,90	2 535,90	2 535,90	2 535,90
НУР топлива	м ³ /Гкал	137,945	138,138	137,150	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09
	кг у. т./Гкал	159,188	159,412	159,426	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А											
Выработка, Гкал		7916,339	4918,901	4876,977	8 430,52	8 425,66	8 401,45	8 401,45	8 401,45	8 401,45	8 401,45
Расход топлива	м ³	1097366	682534,000	672137	1 147 280,22	1 146 618,97	1 143 324,08	1 143 324,08	1 143 324,08	1 143 324,08	1 143 324,08
	т у. т.	1 266 360,36	787 644,24	767 403,08	1 319,37	1 318,61	1 314,82	1 314,82	1 314,82	1 314,82	1 314,82
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,620	138,757	137,818	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09
	кг у. т./Гкал	159,968	160,126	160,111	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
Максимальные часовые	тыс.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
расходы	м ³ /ч										
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8											
Выработка, Гкал		9538,58	8351,056	7776,104	6 016,28	5 598,48	4 753,93	4 753,93	4 753,93	4 753,93	4 753,93
Расход топлива	м ³	1306680	1145569,000	1059617	813 209,15	756 736,30	642 580,36	642 580,36	642 580,36	642 580,36	642 580,36
	т у. т.	1 507 908,72	1 321 986,63	1 236 927,59	935,19	870,25	738,97	738,97	738,97	738,97	738,97
НУР топлива	м ³ /Гкал	136,989	137,177	136,266	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17
	кг у. т./Гкал	158,085	158,302	158,308	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,25	0,25	0,25	0,49	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная № 9, Восточная промзона											
Выработка, Гкал		23224,105	20950,121	19483,950	18 024,99	17 579,93	16 470,27	16 470,27	16 470,27	16 470,27	16 470,27
Расход топлива	м ³	3143786	2839900,000	2622707	2 298 902,05	2 242 139,03	2 100 612,83	2 100 612,83	2 100 612,83	2 100 612,83	2 100 612,83
	т у. т.	3 627 929,04	3 277 244,60	3 140 407,90	2 643,74	2 578,46	2 415,70	2 415,70	2 415,70	2 415,70	2 415,70
НУР топлива	м ³ /Гкал	135,367	135,555	134,609	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54
	кг у. т./Гкал	156,214	156,431	156,420	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А											
Выработка, Гкал		38328,29	33248,811	31159,852	28 139,59	31 018,85	41 915,48	41 915,48	41 915,48	41 915,48	41 915,48
Расход топлива	м ³	5241978	4552669,000	4235978	3 760 260,27	4 145 012,64	5 601 115,55	5 601 115,55	5 601 115,55	5 601 115,55	5 601 115,55
	т у. т.	6 049 242,61	5 253 780,03	5 023 722,05	4 324,30	4 766,76	6 441,28	6 441,28	6 441,28	6 441,28	6 441,28
НУР топлива	м ³ /Гкал	136,765	136,927	135,943	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63
	кг у. т./Гкал	157,827	158,014	158,008	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,84	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А											
Выработка, Гкал		9026,59	7463,553	6823,326	5 475,52	5 456,05	5 293,00	5 293,00	5 293,00	5 293,00	5 293,00
Расход топлива	м ³	1250781	1035656,000	939329	746 634,45	743 980,53	721 746,63	721 746,63	721 746,63	721 746,63	721 746,63
	т у. т.	1 443 401,27	1 195 147,02	1 133 529,19	858,63	855,58	830,01	830,01	830,01	830,01	830,01
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,566	138,762	137,664	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36
	кг у. т./Гкал	159,905	160,131	160,124	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная № 12, Восточная											

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
промзона											
Выработка, Гкал		2262,347	1897,821	1677,064	1 429,39	1 390,76					
Расход топлива	м ³	323608	271726,000	238507	188 454,69	183 361,32					
	т у. т.	373 443,63	313 571,80	275 864,85	216,72	210,87					
НУР топлива	м ³ /Гкал	143,041	143,178	142,217	131,84	131,84					
	кг у.	165,069	165,227	165,215	151,62	151,62					
	т./Гкал										
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11					
Котельная № 13, Северная промзона											
Выработка, Гкал		5802,74	5279,134	4168,486	3 703,87	3 463,35	3 126,92	3 126,92	3 126,92	3 126,92	3 126,92
Расход топлива	м ³	828016	754160,000	591284	511 228,14	478 031,51	431 594,34	431 594,34	431 594,34	431 594,34	431 594,34
	т у. т.	955 530,46	870 300,64	770 044,58	587,91	549,74	496,33	496,33	496,33	496,33	496,33
НУР топлива	м ³ /Гкал	142,694	142,857	141,846	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03
	кг у.	164,669	164,857	164,886	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
	т./Гкал										
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная № 13А, Восточная промзона											
Выработка, Гкал		1083,828	879,269	686,074	848,79	853,24	876,17	876,17	876,17	900,38	920,72
Расход топлива	м ³	153811	124864,000	96720	117 429,47	118 044,28	121 217,51	121 217,51	121 217,51	124 566,07	127 381,12
	т у. т.	177 497,89	144 093,06	115 051,49	135,04	135,75	139,40	139,40	139,40	143,25	146,49
НУР топлива	м ³ /Гкал	141,915	142,009	140,976	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35
	кг у.	163,769	163,878	163,941	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
	т./Гкал										
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная № 27, Картопля-3											
Выработка, Гкал							5 150,33	5 150,33	5 150,33	5 150,33	5 150,33
Расход топлива	м ³						699 150,58	699 150,58	699 150,58	699 150,58	699 150,58
	т у. т.						804,02	804,02	804,02	804,02	804,02
НУР топлива	м ³ /Гкал						135,75	135,75	135,75	135,75	135,75
	кг у.						156,11	156,11	156,11	156,11	156,11
	т./Гкал										
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч						0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
По фактической нагрузке											
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1											
Выработка, Гкал		19 540,72	20098,192	17738,081	15 841,49	15 547,40	14 439,42	14 439,42	14 439,42	14 439,42	14 439,42
Расход топлива	м ³	2 692 564,00	2773268,000	2430324	2 137 895,69	2 098 207,04	1 948	1 948	1 948 679,64	1 948 679,64	1 948 679,64

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
							679,64	679,64			
	т у. т.	3 107 218,86	3 200 351,27		2 458,58	2 412,94	2 240,98	2 240,98	2 240,98	2 240,98	2 240,98
НУР топлива	м3/Гкал	137,792	137,986	137,012	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96	134,96
	кг у. т./Гкал	159,013	159,236	159,234	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,63	0,63	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1											
Выработка, Гкал		26063,384	18823,565	17816,083	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92	19 652,92
Расход топлива	м3	3599060	2602048,000	2445891	2 630 374,26	2 630 374,26	2 630 374,26	2 630 374,26	2 630 374,26	2 630 374,26	2 630 374,26
	т у. т.	4 153 315,24	3 002 763,39		3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93	3 024,93
НУР топлива	м3/Гкал	138,089	138,234	137,286	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84	133,84
	кг у. т./Гкал	159,354	159,522	159,509	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	1,07	1,06	1,38	1,03	1,02	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1											
Выработка, Гкал		25111,131	21780,189	21242,071	19 404,82	20 152,51	23 597,53	23 597,53	23 597,53	23 597,53	23 597,53
Расход топлива	м3	3 474 653	3018767,000	2923048	2 609 380,77	2 709 922,70	3 173 177,73	3 173 177,73	3 173 177,73	3 173 177,73	3 173 177,73
	т у. т.	4 009 749,56	3 483 657,12		3 000,79	3 116,41	3 649,15	3 649,15	3 649,15	3 649,15	3 649,15
НУР топлива	м3/Гкал	138,371	138,602	137,607	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47	134,47
	кг у. т./Гкал	159,680	159,946	159,8	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	1,13	1,11	1,04	1,09	1,14	1,32	1,32	1,32	1,25	1,23
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1											
Выработка, Гкал		16936,888	12801,671	12074,982	10 968,84	10 498,75	8 447,27	8 447,27	8 447,27	8 447,27	8 447,27
Расход топлива	м3	2339757	1770919,000	1658894	1 483 943,55	1 420 345,97	1 142 807,10	1 142 807,10	1 142 807,10	1 142 807,10	1 142 807,10
	т у. т.	2 700 079,58	2 043 640,53	1 989 475,23	1 706,54	1 633,40	1 314,23	1 314,23	1 314,23	1 314,23	1 314,23
НУР топлива	м3/Гкал	138,146	138,335	137,383	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29	135,29
	кг у. т./Гкал	159,420	159,639	159,627	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,87	0,85	0,64	0,79	0,74	0,60	0,60	0,60	0,58	0,58
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1											

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Выработка, Гкал		11403,065	8553,857	7921,859	10 370,88	21 032,96	24 213,81	24 213,81	24 213,81	24 213,81	24 213,81
Расход топлива	м3	1572831	181754,000	1086825	1 394 492,43	2 828 138,46	3 255 842,67	3 255 842,67	3 255 842,67	3 255 842,67	3 255 842,67
	т у. т.	1 815 046,97	209 744,12	1 266 276,12	1 603,67	3 252,36	3 744,22	3 744,22	3 744,22	3 744,22	3 744,22
НУР топлива	м3/Гкал	137,931	21,248	137,193	134,46	134,46	134,46	134,46	134,46	134,46	134,46
	кг у. т./Гкал	159,172	24,520	159,439	154,63	154,63	154,63	154,63	154,63	154,63	154,63
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,36	0,36	0,49	0,36	0,72	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1											
Выработка, Гкал		23257,746	16317,094	15359,514	14 456,15	13 630,09	18 229,02	18 229,02	18 229,02	18 229,02	18 229,02
Расход топлива	м3	3 208 284	2254018,000	2106562	1 952 904,14	1 841 309,62	2 462 587,32	2 462 587,32	2 462 587,32	2 462 587,32	2 462 587,32
	т у. т.	3 702 359,74	2 601 136,77	2 408 047,18	2 245,84	2 117,51	2 831,98	2 831,98	2 831,98	2 831,98	2 831,98
НУР топлива	м3/Гкал	137,945	138,138	137,150	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09
	кг у. т./Гкал	159,188	159,412	159,426	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36	155,36
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	1,18	1,16	1,05	1,07	1,01	1,32	1,32	1,32	1,28	1,28
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А											
Выработка, Гкал		7916,339	4918,901	4876,977	8 430,52	8 425,66	8 401,45	8 401,45	8 401,45	8 401,45	8 401,45
Расход топлива	м3	1097366	682534,000	672137	1 147 280,25	1 146 618,99	1 143 324,11	1 143 324,11	1 143 324,11	1 143 324,11	1 143 324,11
	т у. т.	1 266 360,36	787 644,24	767 403,08	1 319,37	1 318,61	1 314,82	1 314,82	1 314,82	1 314,82	1 314,82
НУР топлива	м3/Гкал	138,620	138,757	137,818	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09	136,09
	кг у. т./Гкал	159,968	160,126	160,111	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8											
Выработка, Гкал		9538,58	8351,056	7776,104	6 016,28	5 598,48	4 806,32	4 806,32	4 806,32	4 806,32	4 806,32
Расход топлива	м3	1306680	1145569,000	1059617	813 209,22	756 736,36	649 660,87	649 660,87	649 660,87	649 660,87	649 660,87
	т у. т.	1 507 908,72	1 321 986,63	1 236 927,59	935,19	870,25	747,11	747,11	747,11	747,11	747,11
НУР топлива	м3/Гкал	136,989	137,177	136,266	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17	135,17
	кг у. т./Гкал	158,085	158,302	158,308	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,57	0,56	0,25	0,52	0,48	0,38	0,38	0,38	0,36	0,36
Котельная № 9, Восточная											

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
промзона											
Выработка, Гкал		23224,105	20950,121	19483,950	18 024,99	17 579,93	16 497,38	16 497,38	16 497,38	16 497,38	16 497,38
Расход топлива	м3	3143786	2839900,000	2622707	2 298 902,28	2 242 139,26	2 104 070,38	2 104 070,38	2 104 070,38	2 104 070,38	2 104 070,38
	т у. т.	3 627 929,04	3 277 244,60	3 140 407,90	2 643,74	2 578,46	2 419,68	2 419,68	2 419,68	2 419,68	2 419,68
НУР топлива	м3/Гкал	135,367	135,555	134,609	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54	127,54
	кг у. т./Гкал	156,214	156,431	156,420	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67	146,67
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	1,01	1	1,05	0,94	0,90	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А											
Выработка, Гкал		38328,29	33248,811	31159,852	28 139,59	31 629,34	44 595,95	44 595,95	44 595,95	44 595,95	44 595,95
Расход топлива	м3	5241978	4552669,000	4235978	3 760 260,01	4 226 591,79	5 959 304,38	5 959 304,38	5 959 304,38	5 959 304,38	5 959 304,38
	т у. т.	6 049 242,61	5 253 780,03	5 023 722,05	4 324,30	4 860,58	6 853,20	6 853,20	6 853,20	6 853,20	6 853,20
НУР топлива	м3/Гкал	136,765	136,927	135,943	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63	133,63
	кг у. т./Гкал	157,827	158,014	158,008	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	1,8	1,78	1,61	1,66	1,86	2,55	2,55	2,55	2,50	2,50
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А											
Выработка, Гкал		9026,59	7463,553	6823,326	5 475,52	5 456,05	5 293,00	5 293,00	5 293,00	5 293,00	5 293,00
Расход топлива	м3	1250781	1035656,000	939329	746 634,41	743 980,50	721 746,60	721 746,60	721 746,60	721 746,60	721 746,60
	т у. т.	1 443 401,27	1 195 147,02	1 133 529,19	858,63	855,58	830,01	830,01	830,01	830,01	830,01
НУР топлива	м3/Гкал	138,566	138,762	137,664	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36	136,36
	кг у. т./Гкал	159,905	160,131	160,124	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,57	0,56	0,42	0,52	0,49	0,40	0,40	0,40	0,38	0,38
Котельная № 12, Восточная промзона											
Выработка, Гкал		2262,347	1897,821	1677,064	1 429,39	1 390,76					
Расход топлива	м3	323608	271726,000	238507	188 454,70	183 361,33					
	т у. т.	373 443,63	313 571,80	275 864,85	216,72	210,87					
НУР топлива	м3/Гкал	143,041	143,178	142,217	131,84	131,84					
	кг у. т./Гкал	165,069	165,227	165,215	151,62	151,62					
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,11	0,1	0,11	0,10	0,09					
Котельная № 13, Северная промзона											
Выработка, Гкал		5802,74	5279,134	4168,486	3 703,87	3 463,36	3 150,15	3 150,15	3 150,15	3 150,15	3 150,15

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Расход топлива	м3	828016	754160,000	591284	511 228,28	478 031,64	434 801,69	434 801,69	434 801,69	434 801,69	434 801,69
	т у. т.	955 530,46	870 300,64	770 044,58	587,91	549,74	500,02	500,02	500,02	500,02	500,02
НУР топлива	м3/Гкал	142,694	142,857	141,846	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03	138,03
	кг у. т./Гкал	164,669	164,857	164,886	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,32	0,32	0,29	0,29	0,28	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22
Котельная № 13А, Восточная промзона											
Выработка, Гкал		1083,828	879,269	686,074	848,79	853,24	876,17	876,17	876,17	900,38	920,73
Расход топлива	м3	153811	124864,000	96720	117 429,50	118 044,32	121 217,55	121 217,55	121 217,55	124 566,10	127 381,15
	т у. т.	177 497,89	144 093,06	115 051,49	135,04	135,75	139,40	139,40	139,40	143,25	146,49
НУР топлива	м3/Гкал	141,915	142,009	140,976	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35	138,35
	кг у. т./Гкал	163,769	163,878	163,941	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная № 27, Картопля-3											
Выработка, Гкал							5 150,33	5 150,33	5 150,33	5 150,33	5 150,33
Расход топлива	м3						699 150,58	699 150,58	699 150,58	699 150,58	699 150,58
	т у. т.						804,02	804,02	804,02	804,02	804,02
НУР топлива	м3/Гкал						135,75	135,75	135,75	135,75	135,75
	кг у. т./Гкал						156,11	156,11	156,11	156,11	156,11
Максимальные часовые расходы	тыс. м3/ч						0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

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

Проектным и фактически используемым видом топлива на всех котельных в г.п. Советский для производства тепловой энергии является природный газ. Средняя теплотворная способность природного газа составляет 8035 ккал/м³.

На котельных в качестве резервного топлива используется дизельное топливо, за исключением котельных №№ 12 (Восточная промзона), 13А (Восточная промзона), где резервное топливо не предусмотрено.

На территории котельных №№ 1 (ул. Припарковая, 2, стр. 1), 2 (ул. Гагарина, 62, стр. 1), 3 (ул. Гастелло, 37, стр. 1), 4 (ул. Мира, 26, стр. 1), 5 (ул. Мичурина, 4, стр. 1), 6 (ул. Солнечная, 139Б, стр. 1) установлено по одной эксплуатационной ёмкости резервного топливного хозяйства объёмом 8 м³ каждая. В котельных № 7 (ул. Нефтяников, 1А), 8 (пер. Комсомольский, 8), 9 (Восточная промзона), 10 (ул. Гагарина, 27А), 11 (ул. Лесная, 12А), 13 (Северная промзона) установлено по одной эксплуатационной ёмкости резервного топливного хозяйства объёмом 0,8 м³ каждая. Ёмкостей для создания аварийного запаса топлива на котельных недостаточно. Расширение парка резервных ёмкостей на прилегающих территориях котельных невозможно по причине отсутствия возможности выдержать противопожарные расстояния от 20 до 30 м в зависимости от степени огнестойкости зданий и сооружений.

Местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии, на территории г.п. Советский не используются, и на перспективу развития их использование не предполагается.

9. Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»

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

На территории г.п. Советский для снабжения тепловой энергией детского сада и школы в Картопье-3 планируется строительство газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч.

В действующих котельных на территории г.п. Советский планируются мероприятия по повышению эффективности котельного оборудования.

Сведения о величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 23.

Таблица 23. Сведения о величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС. Финансирование, в том числе по годам Плановые расходы				
				Всего	2025	2026	2027	2028
Модернизация котельной №1 (АСУиТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратке котла, замена теплообменников)	«Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК М3ТА или аналоги.	2025	2026	4 521,18	452,1 2	4 069,06		
Модернизация котельной №2 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратке котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК М3ТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	2025	2026	5 164,01	516,4 0	4 647,61		
Модернизация котельной №3 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратке котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК М3ТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D159x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	2026	2027	4 728,75		472,88	4 255,88	
Вывод из эксплуатации котельной №4	Котельная №4г. Советский, ул. Мира, 26, стр. 1	2028	2028	1 632,73				1 632,73
Модернизация котельной №5 (АСУиТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратке котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК М3ТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	2026	2027	4 801,08		480,11	4 320,98	

Модернизация котельной № 6 (АСУ ТП, замена теплообменников, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3, 4 на обратке котла, модернизация ВРУ 0,4 кВ, модернизация оборудования ХВП, Замена сетевого насоса, Консервация котла с горелкой №3, №4 по 4,3 Гкал/ч)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D159x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт. Сетевой насос 1 шт.	2027	2028	7 550,01			755,00	6795,01
Модернизация котельной №7 (АСУ ТП, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3 на обратке котла, замена теплообменников)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги. Задвижки с электроприводом D219x4,5 мм. 3шт. Теплообменники сетевые 3 шт.	2025	2026	5 190,53	519,05	4 671,47		
Модернизация котельной №8 (Вывод из эксплуатации оборудования котельной №8, установка котельного оборудования с котельной №13, АСУ ТП)	Вывод из эксплуатации оборудования котельной №8 (котлы, сетевые насосы, теплообменники), установка котельного оборудования с котельной №13, замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналоги:	2027	2028	1 433,18			143,32	1 289,86
Модернизация котельной №9 (АСУ ТП)	Мероприятия по диспетчеризации котельной	2026	2027	391,74		39,17	352,57	
Новое строительство котельной для детского сада по ул. Молодежная, д. 35	Блочно модульная котельная на базе 2 шт. атмосферных котлов общей мощностью 0,2 Гкал/ч.	2027	2028	6 270,87			627,09	5 643,78
Модернизация котельной №10 (АСУ ТП, сетевые теплообменные пластинчатые аппараты, автоматические задвижки с электроприводом для котлов №1, 2, 3, 4, 5 на обратке котла)	Замена имеющихся контроллеров управления на ПЛК МЗТА или аналогов. Задвижка с электроприводом D219x4,5 мм	2027	2028	9 862,81			986,28	8 876,53
Вывод из эксплуатации котельной №11	Котельная №11 по ул. Лесная, д. 12, кор. А	2027	2027	1 399,48			1 399,48	
Вывод из эксплуатации котельной №12	Котельная №12 г. Советский, Восточная промзона	2026	2026	606,31		606,31		
Строительство котельной, для ВОС	Установка новой блочной котельной 3 шт. котлов общей мощностью 0,45 МВт. Котельная для ВОС	2026	2027	11 166,78		1 116,68	10 050,10	
Новое строительство котельной, для КОС	Установка новой блочной котельной 3 шт. котлов общей мощностью 0,9 МВт. Котельная для КОС	2026	2027	16 917,67		1 691,77	15 225,90	
Вывод из эксплуатации котельной №13	Котельная №13 г. Советский, ЛДК, Северная промзона	2027	2027	466,49			466,49	

Общая потребность в финансировании проектов на расчетный период (до 2039 года) составляет 82103,62 тыс. руб. (без учёта НДС).

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

В таблице 24 представлены сведения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию тепловых сетей на территории г.п. Советский.

Таблица 24. Состав проектов и капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов, тыс. руб. без учёта НДС

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:			2025	2026	2027	2028	2029	2030
				ПИР	СМР								
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 20.1 до УЗ 20.14	2029	2029	219,36								219,36	
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ 1-2 до ТК 1-2 (с реконструкцией камеры ТК 1-2 и переустройством УЗ 1-2 в ТК, ЖБ 3х3)	2025	2026	11 799,71			1 179,97	10 619,74					
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 1-10 до ТЦ по ул. Киевская, д. 30	2025	2026	1 601,56			160,16	1 441,40					
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-2 до ТК 1-13	2025	2026	8 056,38			805,64	7 250,74					
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-13 до ТК 1-38	2025	2026	2 821,45			282,15	2 539,31					
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-14 до ТК 1-20	2025	2026	12 230,32			1 223,03	11 007,29					
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-21 до ТК 1-22	2025	2026	2 036,27			203,63	1 832,65					
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 1-22 до ТК 1-23	2025	2026	1 680,74			168,07	1 512,66					
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	1 406,15				1 406,15					
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	1 006,34				1 006,34					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	448,89				448,89						
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	274,87				274,87						
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	817,82				817,82						
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №1 в 39 камерах	2026	2026	547,66				547,66						
Итого по реконструкции сеей от котельной № 1				44 728,17			4 022,64	40 705,52						
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 1-8 до ТК 1-9	2026	2026	136,32				136,32						
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 1-9 до ж.д. по ул. Фестивальная, д. 6	2026	2026	22,26				22,26						
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 1-3 до ТК 1-27, от ТК 1-27 до ж/д Юбилейная 62	2026	2026	148,05				148,05						
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 1-16 до УР 1-16.1	2026	2026	54,38				54,38						
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 1-16.1 до УЗ 1-21	2026	2026	41,95				41,95						
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 1-21 до УЗ 1-24	2026	2026	114,93				114,93						
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 1-21 до ж/д Островского 20	2026	2026	21,33				21,33						
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 1-22 до ж/д Островского 19	2026	2026	18,68				18,68						

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС														
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам												
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
ПИР	СМР																	
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-23 до ж/д Островского 21, 22, гараж	2026	2026	49,02				49,02										
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 1-24 до ж/д Островского 24, 25	2026	2026	47,16				47,16										
Итого по выводу сетей от котельной № 1				654,07				654,07										
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-2 до ТК 2-3	2025	2026	3 486,35			348,63	3 137,71										
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-3 до ТК 1-20	2025	2026	1 569,96			157,00	1 412,97										
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-9 до ТК 2-10	2025	2026	3 148,79			314,88	2 833,91										
Реконструкция сетей теплоснабжения (с уменьшением диаметра)	от ТК 2-10 до ТК 3-18	2025	2026	4 896,65			489,67	4 406,99										
Реконструкция сетей теплоснабжения (Н.П.)	от УЗ 2-13 до гаражей б/н	2025	2026	758,01			75,80	682,21										
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-2 до ТК 2-8	2025	2026	3 344,84			334,48	3 010,35										
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-8 до ТК 2-20	2025	2026	1 428,99			142,90	1 286,09										
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 2-20 до ТК 2-9	2025	2026	2 579,76			257,98	2 321,79										
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	1 699,91				1 699,91										
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	216,33				216,33										
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	805,07				805,07										

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы			Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	897,77				897,77						
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	293,20				293,20						
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	574,21				574,21						
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №2	2026	2026	507,83				507,83						
Итого по реконструкции ТС от котельной № 2				26 207,66	0,00	0,00	2 121,33	24 086,33	284		429,40			284
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 2-18 до теплоспутника по ул. Юности., д. 13	2026	2026	34,41				34,41						
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 2-19 до теплоспутника по ул. Юности., д. 13	2026	2026	34,93				34,93						
Итого по выводу ТС от котельной № 2		2026	2026	69,33	0,00	0,00	0,00	69,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство участка ТС	от У3 3 -11 до У33-15	2026	2027	204,06				20,41	183,65					
Итого по строительству ТС от котельной № 3				204,06				20,41	183,65					
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-18 до ТК3-17	2026	2027	3 463,13				346,31	3 116,82					
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-18 до ТК3-15	2026	2027	1 387,15				138,72	1 248,44					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы			Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК3-15 до УЗ 3-14 (с переустройством УЗ-14 в ТК, 3х3 ЖБ)	2026	2027	5 597,28				559,73	5 037,56					
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ3-14 до УЗ3-11 (с переустройством УЗ 3-11 в ТК, 3х3 ЖБ)	2026	2027	3 935,86				393,59	3 542,28					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	566,64					566,64					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	1 406,15					1 406,15					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	805,07					805,07					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	734,54					734,54					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	366,50					366,50					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	922,22					922,22					
Замена задвижек	в ТК на сетях теплоснабжения от котельной №3	2027	2027	826,46					826,46					
Итого по реконструкции ТС от котельной № 3		2026	2027	20 011,01	0,00	0,00	0,00	1 438,34	18 572,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод теплоснабжения сетей	От УР3-29 до ж/д по ул. Новая, 58	2027	2027	31,28					31,28					
Вывод теплоснабжения сетей	От УР3-29 до ж/д по ул. Новая, 59	2027	2027	144,47					144,47					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-32-У33-46 до ТК3-33	2027	2027	54,47					54,47					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-33 до У33-18	2027	2027	21,72					21,72					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-18 до ж/д по ул. Новая, 1	2027	2027	43,44					43,44					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-18 до ж/д по ул. Новая, 53	2027	2027	51,80					51,80					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-33 до У33-19	2027	2027	119,65					119,65					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-19 до Тк3-34	2027	2027	9,38					9,38					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-20 до ж/д по ул. Строительная, 56	2027	2027	11,39					11,39					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-20 до У33-21	2027	2027	47,89					47,89					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-21 до ж/д по ул. Строительная, 54	2027	2027	10,47					10,47					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-21 до У33-22	2027	2027	92,67					92,67					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-22 до ж/д по ул. Строительная, 48	2027	2027	65,31					65,31					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-19 до У33-23	2027	2027	28,32					28,32					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-23 до ТК3-35	2027	2027	7,47					7,47					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-35 до У33-24	2027	2027	16,51					16,51					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-24 до ж/д по ул. Строительная, 37	2027	2027	8,74					8,74					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-24 до У33-25	2027	2027	49,24					49,24					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-25 до ж/д по ул. Строительная, 35	2027	2027	8,48					8,48					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-25 до У33-26	2027	2027	58,95					58,95					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-26 до ж/д по ул. Строительная, 33	2027	2027	7,68					7,68					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-26 до У33-27	2027	2027	51,80					51,80					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-27 до ж/д по ул. Строительная, 46	2027	2027	46,90					46,90					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-23 до У33-6	2027	2027	163,86					163,86					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-6 до ж/д по ул. Гагарина, 48/2	2027	2027	52,58					52,58					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-6 до ТК3-36	2027	2027	7,30					7,30					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-36 до ж/д по ул. Гагарина, 48/1	2027	2027	30,78					30,78					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-36 до ТК3-37	2027	2027	23,98					23,98					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-37 до ж/д по ул. Таёжная, 29	2027	2027	38,95					38,95					
Вывод теплоснабжения сетей	От ТК3-37 до У33-28	2027	2027	83,41					83,41					
Вывод теплоснабжения сетей	от У33-28 до ж/д по ул. Таёжная, 32	2027	2027	14,04					14,04					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-28 до У33-29	2027	2027	20,50					20,50					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-29 до ж/д по ул. Таёжная, 27	2027	2027	25,44					25,44					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-29 до У33-30	2027	2027	30,76					30,76					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-30 до ж/д по ул. Таёжная, 30	2027	2027	11,79					11,79					
Вывод теплоснабжения сетей	От У33-30 до ж/д по ул. Таёжная, 21	2027	2027	101,30					101,30					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 3-24 до теплоспутника ТК 3-25	2027	2027	19,55					19,55					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 3-13 до УЗ 3-15	2027	2027	136,75					136,75					
Итого по выводу сетей от котельной № 3				1 749,02					1 749,02					
Замена задвижек	ДУ- 50	2028	2028	149,36						149,36				
Замена задвижек	ДУ - 80	2028	2028	174,00						174,00				
Замена задвижек	ДУ-100	2028	2028	54,97						54,97				
Замена задвижек	ДУ-150	2028	2028	163,23						163,23				
Замена задвижек	ДУ- 200	2028	2028	134,18						134,18				
Всего по реконструкции ТС от котельной № 4				675,75						675,75				
Вывод теплоснабжения сетей	от Котельной №4 до УЗ 4-1	2028	2028	56,03						56,03				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-1 до здания б/н	2028	2028	9,18						9,18				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-1 до УЗ 4-126	2028	2028	468,14						468,14				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-126 до ТК 4-12	2028	2028	76,71						76,71				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-12 до ТК 4-22	2028	2028	141,64						141,64				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-22 до СД 4-1	2028	2028	16,76						16,76				
Вывод теплоснабжения сетей	от СД 4-1 до ТК 4-22-1	2028	2028	24,15						24,15				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-22-1 до здания б/н	2028	2028	14,93						14,93				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-12 до УЗ 4-112	2028	2028	60,47							60,47			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-112 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 4	2028	2028	12,71							12,71			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-112 до УЗ 4-123	2028	2028	396,42							396,42			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-114 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 6	2028	2028	12,01							12,01			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-168 до ж.д. по ул. Дружбы Нароводов, д. 8	2028	2028	12,08							12,08			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-118 до УЗ 4-119	2028	2028	16,39							16,39			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-119 до ж.д. по пер. Энергетиков, д. 8	2028	2028	18,05							18,05			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-122 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 12	2028	2028	14,30							14,30			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-123 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 14	2028	2028	2,64							2,64			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-123 до здания б/н	2028	2028	47,49							47,49			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-126 до ТК 4-13	2028	2028	757,72							757,72			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-175 до здания б/н	2028	2028	12,98							12,98			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-16 до здания по ул. Хвойная, д. 1	2028	2028	146,83							146,83			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-176 до здания б/н	2028	2028	11,49							11,49			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-16 до ТК 4-18	2028	2028	126,49							126,49			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-18 до гаража б/н	2028	2028	55,75							55,75			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-18 до гаража б/н	2028	2028	25,63							25,63			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-137 до ж.д. по ул. Наладчиков, д. 6	2028	2028	12,41							12,41			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-17 от УЗ 4-127	2028	2028	24,85							24,85			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-127 до УЗ 4-133	2028	2028	314,98							314,98			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-128 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 3	2028	2028	10,33							10,33			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-129 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 5	2028	2028	6,76							6,76			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-130 до УЗ 4-131	2028	2028	76,89							76,89			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-131 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 7, кор. В	2028	2028	17,62							17,62			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-132 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 7	2028	2028	8,63							8,63			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-133 до теплоспутника ж.д. по ул. Хвойная, д. 9, кор. А	2028	2028	38,55							38,55			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-1 до ТК 4-1	2028	2028	264,20							264,20			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-2 до теплоспутника ж.д. по ул. Буденого, д. 22	2028	2028	223,08							223,08			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-174 до ж.д. по ул. Буденого, д. 26	2028	2028	5,00							5,00			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-1 до здания по ул. Мира, д. 24, кор. А	2028	2028	9,44							9,44			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-1 до УЗ 4-6	2028	2028	143,29							143,29			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-6 до УЗ 4-15	2028	2028	340,61							340,61			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-7 до ж.д. по ул. Мира, д. 22	2028	2028	6,39							6,39			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-9 до ж.д. по ул. Мира, д. 20	2028	2028	5,28							5,28			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-12 до ж.д. по ул. Мира, д. 16	2028	2028	6,53							6,53			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-14 до ж.д. по ул. Мира, д. 14	2028	2028	14,02							14,02			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-15 до УЗ 4-28	2028	2028	430,05							430,05			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-19 до ж.д. по ул. Мира, д. 10	2028	2028	13,61							13,61			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-21 до ж.д. по ул. Мира, д. 6	2028	2028	12,08							12,08			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-23 до ж.д. по ул. Мира, д. 4	2028	2028	16,25							16,25			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-25 до ж.д. по ул. Мира, д. 2	2028	2028	13,47							13,47			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-27 до ж.д. по ул. Киевская, д. 12	2028	2028	21,25							21,25			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-28 до ж.д. по ул. Киевская, д. 10	2028	2028	6,39							6,39			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-6 до УЗ 4-41	2028	2028	583,29							583,29			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-29 до ж.д. по ул. Буденового, д. 21	2028	2028	5,97							5,97			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-30 до ж.д. по ул. Буденового, д. 19	2028	2028	10,41							10,41			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-35 до ж.д. по ул. Буденового, д. 13	2028	2028	12,64							12,64			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-39 до ж.д. по ул. Юности, д. 2	2028	2028	23,47							23,47			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-34 до УЗ 4-67	2028	2028	86,18							86,18			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-67 до ж.д. по ул. Буденового, д. 16	2028	2028	35,55							35,55			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-68 до ж.д. по ул. Юности, д. 2, кор. А	2028	2028	111,64							111,64			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-41 до УЗ 4-48	2028	2028	166,42							166,42			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-48 до ж.д. по ул. Буденового, д. 1	2028	2028	65,40							65,40			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-41 до УЗ 4-52	2028	2028	230,26							230,26			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-50 до ж.д. ул. Юности, д. 1	2028	2028	28,33							28,33			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-51 до ж.д. по ул. Буденого, д. 8	2028	2028	17,22							17,22			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-52 до 4-61	2028	2028	311,80							311,80			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-53 до ж.д. по ул. Буденого, д. 6	2028	2028	19,86							19,86			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-55 до ж.д. по ул. Буденого, д. 4	2028	2028	7,91							7,91			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-57 до ж.д. по ул. Буденого, д. 2. кор. А	2028	2028	7,64							7,64			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-58 до ж.д. по ул. Буденого, д. 2	2028	2028	6,25							6,25			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-59 до ж.д. по ул. Киевская, д. 6	2028	2028	5,28							5,28			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-60 до ж.д. по ул. Киевская, д. 4	2028	2028	4,72							4,72			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-61 до ж.д. по ул. Киевская, д. 2	2028	2028	5,69							5,69			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-52 до УЗ 4-63	2028	2028	80,83							80,83			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-62 до ж.д. по ул. Восточная, д. 5	2028	2028	25,55							25,55			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-63 до ж.д. по ул. Юности, д. 1, кор. А	2028	2028	84,48							84,48			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-63 до ж.д. по ул. Восточная, д. 1	2028	2028	216,72							216,72			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-64 до ж.д. по ул. Восточная, д. 4	2028	2028	6,80							6,80			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-65 до ж.д. по ул. Восточная, д. 3	2028	2028	4,86							4,86			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-66 до ж.д. по ул. Восточная, д. 2	2028	2028	5,42							5,42			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-12 до УЗ 4-102	2028	2028	223,38							223,38			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-111 до ж.д. по ул. Мира, д. 21	2028	2028	10,31							10,31			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-102 до УЗ 4-110	2028	2028	491,27							491,27			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-103 до здания б/н	2028	2028	20,36							20,36			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-104 до ж.д. до ул. Дружбы Народов, д. 5	2028	2028	24,02							24,02			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-104 до ж.д. до ул. Садовая, д. 5	2028	2028	60,89							60,89			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-105 до ж.д. до ул. Дружбы Народов, д. 7	2028	2028	26,98							26,98			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-106 до ж.д. по ул. Дружбы Народов, д. 9	2028	2028	20,91							20,91			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 13	2028	2028	13,42							13,42			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 15	2028	2028	17,80							17,80			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-108 до ж.д. по ул. Дружбы народов, д. 17	2028	2028	18,08							18,08			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-102 до ТК 4-5	2028	2028	822,44							822,44			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-101 до ж.д. по ул. Мира, д. 19	2028	2028	13,14							13,14			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-98 до ж.д. по ул. Мира, д. 13	2028	2028	8,62							8,62			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-97 до ж.д. по ул. Мира, д. 11	2028	2028	6,64							6,64			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-5 до УЗ 4-85	2028	2028	251,30							251,30			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 4-5 до УЗ 4-79	2028	2028	334,50							334,50			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-71 до УЗ 4-72	2028	2028	32,49							32,49			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-72 до ж.д. по ул. Юности, д. 5	2028	2028	38,05							38,05			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-77 до ж.д. по ул. Мира, д. 7	2028	2028	8,05							8,05			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-79 до ж.д. по ул. Садова, д. 2	2028	2028	78,59							78,59			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-80 до ж.д. по ул. Садовая, д. 4	2028	2028	36,10							36,10			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-79 до УЗ 4-84	2028	2028	151,35							151,35			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-84 до здания по ул. Киевская, д. 16, кор. А	2028	2028	17,52							17,52			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 4-86 до теплоспутника	2028	2028	23,65							23,65			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод сетей теплоснабжения	от УЗ 4-84 до здания б/н	2028	2028	21,19						21,19				
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 4				9 520,58						9 520,58				
Строительство участка ТС	от ТК5-1 до ТК3-27(объединение систем котельной №3 и №5)	2026	2027	6 671,64				667,16	6 004,47					
Итого по строительству ТС от котельной № 5				6 671,64				667,16	6 004,47					
Реконструкция сети ТС	от ТК5-1 до ТК5-8	2026	2027	8 300,63				830,06	7 470,57					
Реконструкция сети ТС	от ТК5-8 до ТК5-9	2026	2027	314,87				31,49	283,38					
Реконструкция сети ТС	от ТК5-9 до ж.д. ул.Калинина 44А	2026	2027	548,77				54,88	493,89					
Реконструкция сети ТС	от ПРУз-1 до ТК5-28	2026	2027	2 946,29				294,63	2 651,66					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	238,98					238,98					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	226,21					226,21					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	54,97					54,97					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	40,81					40,81					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	335,45					335,45					
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №5	2027	2027	216,33					216,33					
Итого по реконструкции ТС от котельной № 5				13 223,30				1 211,06	12 012,25					
Вывод сетей теплоснабжения	от ТК 5-1 до ТК 5-2	2027	2027	230,24					230,24					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-2 до УЗ 5-2	2027	2027	166,32					166,32					
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 5-3 до ж.д. по ул. Строительная д. 16	2027	2027	110,62					110,62					
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 5-4-1 до УЗ 5-3	2027	2027	20,56					20,56					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-3 до ввода теплоспутника	2027	2027	58,81					58,81					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-3 до ТК 9-52	2027	2027	21,20					21,20					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 9-52 до ж.д. по ул.Строительная, д. 13	2027	2027	57,73					57,73					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 9-52 до ж.д. по ул.Строительная, д. 11	2027	2027	11,53					11,53					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 9-53 до ввода теплоспутника по ул. Строительная, д. 9	2027	2027	53,24					53,24					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-5 до УЗ 5-12	2027	2027	301,93					301,93					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-7 до УЗ 5-20	2027	2027	166,46					166,46					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-12 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 2	2027	2027	23,71					23,71					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-15 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 1	2027	2027	10,07					10,07					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-16 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 4	2027	2027	20,27					20,27					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-16 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 3	2027	2027	9,67					9,67					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-17 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 6	2027	2027	23,58					23,58					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-17 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 5	2027	2027	9,01					9,01					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы			Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-18 до ж.д. по ул. Строительный пер. д. 7	2027	2027	11,00					11,00					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-19 до ж.д. по ул. Строительный пер. д. 8	2027	2027	22,65					22,65					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-20 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 9	2027	2027	9,54					9,54					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-20 до ж.д. по ул. Строительный пер., д. 10	2027	2027	25,04					25,04					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-14 до ТК 5-11	2027	2027	64,81					64,81					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-11 до ж.д. по ул. Строительная, д. 1	2027	2027	17,27					17,27					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 5-11 до ж.д. по ул. Строительная, д. 5, кор. А	2027	2027	107,64					107,64					
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 5-3 до ж.д. по ул. Строительная, д. 12	2027	2027	13,76					13,76					
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 9-52 до ТК 9-53	2027	2027	11,64					11,64					
Итого по выводу ТС от котельной № 5				1 578,30					1 578,30					
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-48 до ТК 4-17	2027	2028	7 911,91					791,19	7120,72				
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От 4-17 до ж.д. по ул. Наладчиков №2	2027	2028	850,23					85,02	765,21				
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-48 до ТК 6-58	2027	2028	2 590,61					259,06	2331,55				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПИР	СМР												
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-57 до спортзала по ул. Мира 28	2027	2028	1 873,14					187,31	1685,83			
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 6-18.1 до УР 6.32	2027	2028	2 550,69					255,07	2295,62			
Новое строительство сетей теплоснабжения (Перевод нагрузок с котельной №4)	От ТК 4-28 до ДОСААФ по ул. Хвойная, д 1	2027	2028	255,07					25,51	229,56			
Итого по новому строительству ТС от котельной № 6				16 031,66					1 603,17	14 428,49			
Реконструкция сетей теплоснабжения	от Котельной № 6 до ТК 6-1 (с реконструкцией ТК)	2027	2028	1163,81					116,38	1 047,43			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УР 6-32 до дет. сада по ул. Октябрьской, д. 26/1 (с переустройством УР 6-32 в ТК)	2027	2028	1 446,33					144,63	1 301,70			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От нового ТК №1 до дет. сада по ул. Октябрьской, д. 26	2027	2028	1 199,09					119,91	1 079,18			
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-13 до ТК 4-17	2027	2028	5 285,02					528,50	4 756,52			
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-17 до ТК 4-19	2027	2028	7 604,35					760,43	6 843,91			
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с	От ТК 4-19 до УЗ 4-157	2027	2028	1 083,28					108,33	974,95			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС																
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам														
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031							
ПИР	СМР																			
котельной №4																				
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-26 до УЗ 4-159	2027	2028	2 102,88						210,29	1 892,59									
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От ТК 4-19 до УЗ 4-156	2027	2028	178,97						17,90	161,08									
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-156 до УЗ 4-87	2027	2028	3 734,63						373,46	3 361,17									
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-87 до УЗ 4-165	2027	2028	1 889,13						188,91	1 700,22									
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-165 до УЗ 4-166	2027	2028	1 173,28						117,33	1 055,95									
Реконструкция сетей теплоснабжения Перевод нагрузок с котельной №4	От УЗ 4-166 до ТК 4-27	2027	2028	669,26						66,93	602,34									
Замена задвижек	ДУ- 50	2028	2028	1 155,06							1 155,06									
Замена задвижек	ДУ - 80	2028	2028	208,81							208,81									
Замена задвижек	ДУ- 100	2028	2028	109,95							109,95									
Замена задвижек	ДУ- 150	2028	2028	81,62							81,62									
Итого по новому строительству ТС от				29 085,46						2 753,00	26 332,45									

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
ПИР	СМР													
котельной № 6														
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-2 до СД 6-1	2028	2028	207,65						207,65				
Вывод теплоснабжения сетей	от СД 6-1 до УР 6-30	2028	2028	225,89						225,89				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-28 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 27, кор. А	2028	2028	27,22						27,22				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-29 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 18, кор. А	2028	2028	21,14						21,14				
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-31 до ж.д. по ул. Первомайская, д. 5, кор. А	2028	2028	23,78						23,78				
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-30 до д.с. по ул. Октябрьская, д. 26, кор. 1	2028	2028	62,49						62,49				
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-30 до УР 6-32	2028	2028	95,69						95,69				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-19 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 20, кор. Е	2028	2028	17,00						17,00				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-29 до теплоспутника	2028	2028	12,68						12,68				
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-48 до УЗ 6-30	2028	2028	114,07						114,07				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-30 до УР 6-42	2028	2028	429,22						429,22				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-31 до УЗ 6-32	2028	2028	33,71						33,71				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-32 до УЗ 6-36	2028	2028	197,63						197,63				
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-36 до УЗ 6-40	2028	2028	135,84						135,84				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-32 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 1	2028	2028	26,36							26,36			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-33 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 3	2028	2028	27,55							27,55			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-34 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 5	2028	2028	28,48							28,48			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-36 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 12	2028	2028	14,84							14,84			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-38 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 16	2028	2028	17,49							17,49			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-39 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 18	2028	2028	17,62							17,62			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-40 до ж.д. по ул. Деревообработчиков, д. 20	2028	2028	17,62							17,62			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-42 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 16	2028	2028	25,89							25,89			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-42 до УР 6-43	2028	2028	177,76							177,76			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-45 до УР 6-56	2028	2028	738,33							738,33			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-48 до УР 6-45	2028	2028	43,53							43,53			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-56 до ТК 6-57	2028	2028	40,51							40,51			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-45 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 8	2028	2028	20,21							20,21			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-53 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 4	2028	2028	17,97							17,97			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-52 до ж.д. по ул. Геологов, д. 14	2028	2028	46,78							46,78			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-50 до УЗ 6-47	2028	2028	76,07							76,07			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-47 до УЗ 6-52	2028	2028	209,09							209,09			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-46 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 13	2028	2028	10,60							10,60			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-47 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 11	2028	2028	11,73							11,73			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-52 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 1	2028	2028	25,41							25,41			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-52 до УЗ 6-63	2028	2028	83,16							83,16			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-62 до ж.д. по ул. Геологов, д. 12	2028	2028	6,07							6,07			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-63 до ж.д. по ул. Геологов, д. 6	2028	2028	99,46							99,46			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-63 до ж.д. по ул. Геологов, д. 10	2028	2028	7,35							7,35			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-64 до ж.д. по ул. Геологов, д. 8	2028	2028	4,80							4,80			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-53 до УЗ 6-68	2028	2028	45,83							45,83			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-68 до УЗ 6-71	2028	2028	160,49							160,49			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-68 до ж.д. по ул. Геологов, д. 11	2028	2028	8,90							8,90			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-69 до ж.д. по ул. Геологов, д. 9	2028	2028	8,50							8,50			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-70 до ж.д. по ул. Геологов, д. 7	2028	2028	9,71							9,71			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-71 до ж.д. по ул. Геологов, д. 5	2028	2028	9,31							9,31			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-71 до ж.д. по ул. Геологов, д 3	2028	2028	56,79							56,79			
Вывод теплоснабжения сетей	от УР 6-55 до УР 6-80	2028	2028	138,28							138,28			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-80 до УЗ 6-83	2028	2028	128,15							128,15			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-83 до ж.д. по ул. Чкалова, д. 1	2028	2028	8,35							8,35			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-47 до ТК 6-46	2028	2028	398,61							398,61			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-24 до УЗ 6-26	2028	2028	125,59							125,59			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-26 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 24	2028	2028	16,82							16,82			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-22 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 6	2028	2028	9,80							9,80			
Вывод теплоснабжения сетей	от УЗ 6-21 до ж.д. по ул. Добровольцев, д. 4	2028	2028	7,95							7,95			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-46 до ТК 6-45	2028	2028	29,11							29,11			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-45 до теплоспутника по ул. Сосновая	2028	2028	301,65							301,65			
Вывод теплоснабжения сетей	от ТК 6-45 до ж.д. по ул. Монтажников, д. 33	2028	2028	67,56							67,56			
Итого по выводу ТС от котельной № 6				4 930,07							4 930,07			
Строительство теплоснабжения (закольцовка системы ТС для обеспечения категорийности)	от ТК 7-15 до пересечения уч. ТК 7-8 - ТК 7-9 (со строительством ТК в месте пересечения)	2025	2026	5 137,60			513,76	4 623,84						
Итого по строительству ТС от котельной № 7				5 137,60			513,76	4 623,84						

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Реконструкция сетей теплоснабжения	от УЗ 7-4 до ТК 7-13 (с реконструкцией камеры 7-13)	2025	2026	2 067,69			206,77	1 860,92						
Реконструкция сетей теплоснабжения	от ТК 7-13 до ж.д. по ул. Нефтянников, д. 33	2025	2026	176,19			17,62	158,57						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	1 133,27				1 133,27						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	324,50				324,50						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	268,36				268,36						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	122,42				122,42						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	238,22				238,22						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	348,01				348,01						
Замена задвижек	в тепловых камерах от котельной №7	2026	2026	278,81				278,81						
Итого по реконструкции ТС от котельной № 7				4 957,47				4 957,47						
Новое строительство сетей ТС	От ТК 8-1 до музея по ул. Ленина, д. 46	2027	2028	5101,38					510,14	4591,25				
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 8	От ТК 8-1 до музея по ул. Ленина, д. 46	2027	2028	5101,38					510,14	4591,25				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-2 до ТК 8-11	2027	2028	2 916,26					291,63	2 624,63				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-1 до УЗ 8-13 (с реконструкцией ТК 8-1)	2027	2028	2 930,14					293,01	2 637,13				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-13 до УЗ 8-14	2027	2028	1 181,19					118,12	1 063,07				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-14 до ТК 8-17	2027	2028	1 207,34					120,73	1 086,61				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР												
Реконструкция сетей теплоснабжения	От котельной №8 до ТК 8-1	2027	2028	1 663,58					166,36	1 497,22			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-1 до ТК 8-18	2027	2028	1 917,98					191,80	1 726,19			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-18 до санатория по ул. Ленина, д. 43	2027	2028	1 366,11					136,61	1 229,50			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-18 до ТК 8-19	2027	2028	2 557,51					255,75	2 301,76			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-19 до УЗ 8-27	2027	2028	8 406,52					840,65	7 565,87			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-70 до магазина по ул. Советская, д. 93	2027	2028	609,34					60,93	548,40			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-27 до ТК 8-22	2027	2028	4 040,38					404,04	3 636,35			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 8-22 до УЗ 8-42	2027	2028	1 193,97					119,40	1 074,57			
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 8-42 до ТК 8-25	2027	2028	2 595,09					259,51	2 335,58			
Замена задвижек	ДУ- 50	2028	2028	209,10						209,10			
Замена задвижек	ДУ - 80	2028	2028	139,20						139,20			
Замена задвижек	ДУ- 200	2028	2028	201,27						201,27			
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 8		2027	2028	33 135,00					3 258,54	29 876,46			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-44 до УЗ 8-49	2028	2028	510,97						510,97			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-45 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 46	2028	2028	17,18						17,18			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-46 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 44	2028	2028	13,08						13,08			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-47 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 42	2028	2028	13,89							13,89			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-48 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 40	2028	2028	14,16							14,16			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-49 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 38	2028	2028	33,32							33,32			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-49 до ТК 8-24	2028	2028	91,75							91,75			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-24 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 38, кор. А	2028	2028	9,38							9,38			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-24 до ж.д. по ул. Железнодорожная, д. 40, кор. А	2028	2028	18,76							18,76			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-22 до УЗ 8-29	2028	2028	133,62							133,62			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до УЗ 8-41	2028	2028	621,45							621,45			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до ж.д. по ул. Раевского, д. 15	2028	2028	9,54							9,54			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-36 до ж.д. по ул. Раевского, д. 16	2028	2028	19,21							19,21			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-35 до ж.д. по ул. Раевского, д. 14	2028	2028	19,61							19,61			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-34 до ж.д. по ул. Раевского, д. 8	2028	2028	20,27							20,27			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-32 до ж.д. по ул. Раевского, д. 3	2028	2028	9,27							9,27			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-33 до ж.д. по ул. Раевского, д. 4	2028	2028	19,87							19,87			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-30 до ж.д. по ул. Совестькая, д. 85	2028	2028	7,68							7,68			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-37 до ж.д. по ул. Совестькая, д. 83	2028	2028	7,82							7,82			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-38 до ж.д. по ул. Совесткая, д. 81, кор. А	2028	2028	7,82							7,82			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-39 до ж.д. по ул. Совесткая, д. 81	2028	2028	9,01							9,01			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 79	2028	2028	9,67							9,67			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-41 до ж.д. по ул. Совесткая, д. 71	2028	2028	7,68							7,68			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-19 до ТК 8-20	2028	2028	277,81							277,81			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-20 до УЗ 8-17	2028	2028	95,57							95,57			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-17 до здания б/н	2028	2028	45,98							45,98			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-18 до УЗ 8-20	2028	2028	107,32							107,32			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-20 до УЗ 8-21	2028	2028	64,29							64,29			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-21 до здания б/н	2028	2028	99,88							99,88			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-21 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 105	2028	2028	8,28							8,28			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-20 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 103, кор. А	2028	2028	9,19							9,19			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-3 до теплоспутника ж.д. по ул. Совесткая, д. 101	2028	2028	7,53							7,53			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-24 до теплоспутника ж.д. по ул. Советская, д. 97	2028	2028	4,64							4,64			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-17 до ТК 8-16	2028	2028	203,91							203,91			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-16 до УЗ 8-15	2028	2028	40,49							40,49			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-15 до ж.д. по ул. Озерная, д. 10	2028	2028	16,59							16,59			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-50 до ТК 8-12	2028	2028	107,17							107,17			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-12 до УЗ 8-8	2028	2028	77,32							77,32			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-8 до ж.д. по ул. Крупской, д. 14	2028	2028	194,25							194,25			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-9 до ж.д. по ул. Крупской, д. 12	2028	2028	25,36							25,36			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-4 до ТК 8-5	2028	2028	618,05							618,05			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-1 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 1	2028	2028	123,07							123,07			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-2 до ж.д. по ул. Дорожников, д. 10	2028	2028	32,37							32,37			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-5 до ж.д. по ул. Дорожников, д. 5	2028	2028	45,86							45,86			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-3 до ТК 8-7	2028	2028	595,38							595,38			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-3 до ж.д. по ул. Ленина, д. 52	2028	2028	31,70							31,70			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-4 до ж.д. по ул. Ленина, д. 50	2028	2028	31,97							31,97			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-16 до ж.д. по ул. Ленина, д. 48	2028	2028	38,42							38,42			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-10 до теплоспутника ж.д. по ул. Ленина, д. 48	2028	2028	12,14							12,14			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-7 до УЗ 8-6	2028	2028	122,45							122,45			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до ж.д. по ул. Комарова, д. 4	2028	2028	17,62							17,62			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до УЗ 8-51	2028	2028	394,96							394,96			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-51 до УЗ	2028	2028	12,34							12,34			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-6 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 6	2028	2028	14,14							14,14			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-6 до ж.д. по ул. Сибирская, д. 10	2028	2028	12,15							12,15			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-51 до теплоспутника ж.д. по ул. Кирова, д. 80	2028	2028	21,20							21,20			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-26 до УЗ 8-55	2028	2028	72,44							72,44			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-55 теплоспутника ж.д. по ул. Комарова, д. 36	2028	2028	17,49							17,49			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 8-7 до здания по ул. Ленина, д. 46	2028	2028	255,08							255,08			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-5 до УЗ 8-54	2028	2028	390,79							390,79			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-52 до здания б/н	2028	2028	18,21							18,21			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-53 до ж.д. по ул. Раевского, д. 29	2028	2028	123,73							123,73			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 8-54 до ж.д. по ул. Раевского, д. 41	2028	2028	12,06							12,06			
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 8				6 024,22							6 024,22			
Строительство сетей теплоснабжения (перевод нагрузок 10 кот)	от ТК 9-20 до УЗ 10-130 (с переустройство камеры ТК 9-20 на УЗ)	2026	2027	7 718,94				771,89	6 947,04					
Строительство сетей теплоснабжения (перевод	от ТК 9-1 до пересечения ул. Кирова	2026	2027	7 718,94				771,89	6 947,04					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС																
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам														
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031							
ПИР	СМР																			
нагрузок 10 кот)	и Олега Кошерева (с переустройством камеры ТК 9-1)																			
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 9				15 437,88				1 543,79	13 894,09											
Реконструкция сетей теплоснабжения	уч. ТК 9-22 до УЗ 9-21 от поворота до УЗ (переустройство УЗ 9-21 в ТК, 3х3, ЖБ)	2026	2027	1 380,31				138,03	1 242,27											
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 9				1 380,31				138,03	1 242,27											
Новое строительство сетей теплоснабжения	От ТК 10-1 до нового ж.д. по ул. Гагарина, д. 38	2027	2028	4 937,01					493,70	4443,31										
Новое строительство сетей теплоснабжения	От ТК 10-81 до ТС по ул. Железнодорожной	2027	2028	1 217,54					121,75	1095,79										
Итого по строительству сетей ТС от котельной № 10				6 154,55					615,46	5 539,10										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От котельной №10 до ТК 10-28	2027	2028	16 242,18					1 624,22	14 617,96										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 11-7 до ТК 11-12	2027	2028	14 249,24					1 424,92	12 824,32										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 11-6 до ТК 11-5	2027	2028	2 983,91					298,39	2 685,52										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-120 до ТК 10-82	2027	2028	943,68					94,37	849,31										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-82 до ж.д по ул. Гастелло, д. 12	2027	2028	305,50					30,55	274,95										
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-121 до магазина по ул. Гастелло, д. 8	2027	2028	470,18					47,02	423,16										

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы			Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-85 до ж.д по ул. Советская, д. 12А	2027	2028	577,54					57,75	519,79				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От УЗ 10-144 до ТК 10-78	2027	2028	442,41					44,24	398,17				
Реконструкция сетей теплоснабжения	От ТК 10-79 до ТК10-77	2027	2028	726,90					72,69	654,21				
Замена задвижек	ДУ- 50	2028	2028	627,31						627,31				
Замена задвижек	ДУ - 80	2028	2028	626,42						626,42				
Замена задвижек	ДУ- 100	2028	2028	329,85						329,85				
Замена задвижек	ДУ- 150	2028	2028	408,08						408,08				
Замена задвижек	ДУ- 200	2028	2028	335,45						335,45				
Замена задвижек	ДУ - 429	2028	2028	1 334,56						1 334,56				
Замена задвижек	ДУ- 532	2028	2028	3 745,98						3 745,98				
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 10		2027	2028	44 349,19	0	0	0	0	3 694,15	40 655,03				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-3 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 29	2028	2028	12,05						12,05				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-4 до здания. по ул. Гагарина, д. 27	2028	2028	19,67						19,67				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-2 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 25	2028	2028	16,92						16,92				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-11 до УЗ 10-12	2028	2028	42,21						42,21				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-4 до УЗ 10-38	2028	2028	45,91						45,91				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-38 до ж.д. по ул. Титова, д. 24	2028	2028	5,02							5,02			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-12 до ж.д. по ул. Титова, д. 26	2028	2028	37,23							37,23			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-12 до УЗ 10-13	2028	2028	56,19							56,19			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-13 до ж.д. по ул. Титова, д. 28	2028	2028	32,85							32,85			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-23 до ТК 10-9	2028	2028	1110,84							1 110,84			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-14 до ж.д. по ул. Титова, д. 22	2028	2028	16,82							16,82			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-5 до ж.д. по ул. Титова, д. 25	2028	2028	22,39							22,39			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-30 до УЗ 10-35	2028	2028	113,88							113,88			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-6 до ж.д. по ул. Титова, д. 27	2028	2028	7,48							7,48			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-37 до УЗ 10-31	2028	2028	126,53							126,53			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-31 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 5	2028	2028	44,91							44,91			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-32 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 4	2028	2028	9,94							9,94			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-34 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 3	2028	2028	12,45							12,45			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-37 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 2	2028	2028	20,27							20,27			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-40 до ж.д. по ул. Титова, д. 31	2028	2028	31,18							31,18			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-39 до ввод №1 ж.д. по ул. Титова, д. 29	2028	2028	16,65							16,65			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-17 до ввод №2 ж.д. по ул. Титова, д. 30	2028	2028	13,74							13,74			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-9 до ж.д. по ул. Титова, д. 33	2028	2028	91,54						91,54				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-9 до ТК 10-17	2028	2028	532,78						532,78				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-143 ж.д. по ул. Кирова, д. 31	2028	2028	9,44						9,44				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-24 до ж.д. по ул. Кирова, д. 50	2028	2028	10,07						10,07				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 52	2028	2028	24,38						24,38				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 33	2028	2028	26,16						26,16				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-107 до ж.д. по ул. Кирова, д. 35	2028	2028	9,44						9,44				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-57 до теплоспутника	2028	2028	7,66						7,66				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-17 до ТК 10-104	2028	2028	681,40						681,40				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-26 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 30	2028	2028	8,35						8,35				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-75 до теплоспутника	2028	2028	8,35						8,35				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ до ТК 10-18	2028	2028	17,31						17,31				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-18 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 33	2028	2028	10,57						10,57				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-28 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 32	2028	2028	11,92						11,92				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-29 до теплоспутника	2028	2028	7,82						7,82				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-104 до теплоспутника	2028	2028	9,67						9,67				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-17 до ТК 10-26	2028	2028	1187,46						1 187,46				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-138 до теплоспутника	2028	2028	76,44							76,44			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-137 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 29	2028	2028	12,32							12,32			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-60 до УЗ 10-42	2028	2028	68,46							68,46			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-42 до ж.д. по ул. Ленина, д. 26	2028	2028	342,76							342,76			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-19 до ж.д. б/н	2028	2028	10,07							10,07			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-61 до ж.д. по ул. Семакова, д. 43	2028	2028	81,07							81,07			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-61 до УЗ 10-47	2028	2028	323,89							323,89			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-20 до УЗ 10-46	2028	2028	133,62							133,62			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-45 до ж.д. по ул. Кирова, д. 62	2028	2028	14,84							14,84			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-46 до ж.д. по ул. Кирова, д. 64	2028	2028	14,16							14,16			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-58 до ж.д. по ул. Семакова, д. 47	2028	2028	20,33							20,33			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-48 до теплоспутника	2028	2028	12,55							12,55			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-48 до ж.д. по ул. Курчатова, д. 64	2028	2028	31,56							31,56			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-47 до ж.д. по ул. Курчатова, д. 66	2028	2028	32,51							32,51			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-140 до УЗ 10-49	2028	2028	70,03							70,03			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-49 до ж.д. по ул. Коммунистическая, д. 38	2028	2028	114,72							114,72			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-50 до теплоспутника	2028	2028	10,93							10,93			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-139 до ж.д. по ул. Молодежная, д. 38	2028	2028	132,33							132,33			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-24 до здания по ул. Кирова, д. 47	2028	2028	54,91							54,91			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-25 до УЗ 10-54	2028	2028	347,35							347,35			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-54 до ж.д. по ул. Ленина, д. 42	2028	2028	161,33							161,33			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-55 до ж.д. по ул. Раевского, д. 34	2028	2028	7,68							7,68			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-53 до ж.д. по ул. Раевского, д. 36	2028	2028	9,01							9,01			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-26 до УЗ 10-62	2028	2028	175,85							175,85			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-62 до ж.д. по ул. Раевского, д. 45	2028	2028	19,47							19,47			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-26 до УЗ 10-59	2028	2028	303,04							303,04			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-59 до теплоспутника	2028	2028	11,00							11,00			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19 до УЗ 10-19.1	2028	2028	87,58							87,58			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19.1 до ж.д. по ул. Кирова, д. 48	2028	2028	27,16							27,16			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-19.1 до ж.д. по ул. Кирова, д. 29	2028	2028	12,72							12,72			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-10 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 34	2028	2028	49,81							49,81			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-10 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 32	2028	2028	11,53							11,53			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-7 до ж.д. по ул. Гагарина, д. 22	2028	2028	10,57							10,57			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-29 до ТК 10-30	2028	2028	202,70							202,70			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-30 до ж.д. по ул. Ленина, д. 27, кор. А	2028	2028	18,68							18,68			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-30 до ТК 10-31	2028	2028	106,65							106,65			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-31 до здания по ул. Титова, д. 15, кор. К1	2028	2028	14,42							14,42			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-35 до гаражей	2028	2028	14,17							14,17			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-108 до ТК 10-44	2028	2028	137,11							137,11			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-44 до подъема из земли	2028	2028	55,58							55,58			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	из подъема с земли до УР 10-37	2028	2028	29,05							29,05			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УР 10-37 до УЗ 10-154	2028	2028	35,06							35,06			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-154 до ТК 10-43	2028	2028	203,36							203,36			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-77 до теплоспутника	2028	2028	7,66							7,66			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-38 до теплоспутника	2028	2028	5,42							5,42			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-39 до ж.д. по ул. Советская, д. 63	2028	2028	5,55							5,55			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 65	2028	2028	23,85							23,85			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-42 до ж.д. по ул. Семакова, д. 1	2028	2028	10,60							10,60			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-43 до ж.д. по ул. Семакова, д. 2	2028	2028	21,33							21,33			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-44 до УЗ 10-80	2028	2028	122,68							122,68			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-78 до здания по ул. Советская, д. 22, кор. А	2028	2028	6,49							6,49			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-79 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 2	2028	2028	7,42							7,42			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-80 до УЗ 10-81	2028	2028	56,04							56,04			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-81 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 4	2028	2028	9,74							9,74			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-46 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 1	2028	2028	10,52							10,52			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-46 до УЗ 10-87	2028	2028	106,80							106,80			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-85 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 3	2028	2028	26,23							26,23			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 5	2028	2028	10,73							10,73			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-87 до УЗ 10-90	2028	2028	153,37							153,37			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-47 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 7	2028	2028	25,04							25,04			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-89 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 9	2028	2028	11,79							11,79			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 11	2028	2028	11,13							11,13			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-90 до УЗ 10-92	2028	2028	113,36							113,36			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-92 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 15	2028	2028	12,72							12,72			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-56 до ж.д. по ул. Ленина, д. 21, кор. А	2028	2028	66,50							66,50			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-58 до ТК 10-110	2028	2028	61,34							61,34			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-1110 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 25	2028	2028	102,80							102,80			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-59 до ТК 10-66	2028	2028	513,99							513,99			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-60 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 15	2028	2028	14,97							14,97			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-61 до ввод№1 ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 11	2028	2028	12,14							12,14			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-61 до ввод№2 ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 12	2028	2028	16,12							16,12			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-62 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 7	2028	2028	12,14							12,14			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-63 до УЗ 10-103	2028	2028	8,36							8,36			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-103 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 5	2028	2028	45,45							45,45			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-64 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 6, кор. А	2028	2028	41,88							41,88			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-65 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 4, кор. А	2028	2028	8,88							8,88			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-66 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 4	2028	2028	9,27							9,27			

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-76 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 22	2028	2028	48,43							48,43			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-114 до ТК 10-112	2028	2028	67,74							67,74			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-112 до УЗ 10-115	2028	2028	82,19							82,19			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-115 до УЗ 10-118	2028	2028	117,36							117,36			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-115 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 30	2028	2028	7,02							7,02			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-116 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 32	2028	2028	5,17							5,17			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-117 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 34	2028	2028	5,83							5,83			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-118 до ж.д. по ул. Зои Космодемьянской, д. 36	2028	2028	4,90							4,90			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-120 до ТК 10-77	2028	2028	318,92							318,92			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-86 до ж.д. по ул. Советская, д. 12	2028	2028	73,38							73,38			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-128 до теплоспутника	2028	2028	80,40							80,40			
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 10-136 до ж.д. по ул. Олега Кошевого, д. 5	2028	2028	43,98							43,98			
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 10				10 605,40							10 605,40			
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	566,64					566,64					

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам							
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПИР	СМР												
краны)													
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	603,80					603,80				
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	204,04					204,04				
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	73,30					73,30				
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	313,21					313,21				
Замена запорной арматуры ТС, Т1, Т2, (задвижки клиновые на шаровые краны)	г. Советский от котельной №11 в 15 камерах	2027	2027	248,93					248,93				
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 11				2 009,92					2 009,92				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК11-2 до ж/д по ул. Лесная, 17	2027	2027	29,68					29,68				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	От ТК11-2 до ул. Лесная, 12 (почта)	2027	2027	17,94					17,94				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	От УЗ11-1 до ул. Лесная, 10 (МКД)	2027	2027	10,25					10,25				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №11 до ТК 11-1	2027	2027	280,28					280,28				
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 11-1 до ТК 11-5	2027	2027	680,68					680,68				

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2024 года, тыс. руб. без НДС										
				Плановые расходы		Финансирование, в том числе по годам								
				Всего	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
ПИР	СМР													
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от ТК 10-55 до ТК 11-4	2027	2027	325,98					325,98					
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 11				1 344,81					1 344,81					
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №12 до КОС-1200	2026	2026	1 981,89				1 981,89						
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №12 до УЗ 12.1	2026	2026	135,39				135,39						
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.1 до УЗ 12.2.	2026	2026	36,61				36,61						
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.2 до УЗ 12.3.	2026	2026	250,31				250,31						
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 12.3 до УЗ 12.4	2026	2026	1,27				1,27						
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 12				2 405,48				2 405,48						
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от Котельной №13 до УЗ 13.1	2027	2027	210,32					210,32					
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 13.1 до КОС	2027	2027	4 353,15					4 353,15					
Вывод из эксплуатации тепловых сетей	от УЗ 13.1 до ВОС	2027	2027	2 215,17					2 215,17					
Итого по выводу сетей ТС от котельной № 13				6 778,64					6 778,64					
Восстановление изоляции трубопровода	Восстановление изоляции из мин.ваты (от здания котельной до здания службы КИПиА)	2025	2025	40,28			40,28							
Итого по реконструкции сетей ТС от котельной № 13а				40,28			40,28							

Расчёты являются предварительными, на 01.01.2024 года. Для уточнения объёмов финансирования необходимо проведение проектно-изыскательских работ.

Общая потребность в финансировании проектов по тепловым сетям на расчетный период (до 2039 года) составляет 266 202,21 тыс. руб.

замена изношенных тепловых сетей 5,180 км – 219803,52 тыс. руб.;

строительство новых участков сетей теплоснабжения общей протяжённостью 1,704 км – 54738,77 тыс. руб.;

вывод тепловых сетей 23,788 – 45659,92 тыс. руб.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 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 систем теплоснабжения на территории г.п. Советский не планируются.

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

В г.п. Советский функционирует закрытая система теплоснабжения. Предложения по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия по строительству новых сетей для подключения перспективных потребителей (5,180 км) и объединение тепловых сетей и переключении потребителей от котельной № 11 на котельную № 10, строительство и ввод в эксплуатацию газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 2,3 Гкал/ч в Картопье-3, рекомендованные в схеме теплоснабжения, направлены на расширение зоны охвата предоставляемой услуги централизованного теплоснабжения на территории г.п. Советский. Прямой экономический эффект для таких мероприятий неочевиден. В связи с этим для данных мероприятий эффективность инвестиций не рассчитывается.

Проведение реконструкции тепловых сетей от котельных на территории г.п. Советский позволит получить экономический эффект от снижения потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям, что позволит снизить потребление топлива и воды на производство тепловой энергии.

В таблице 25 приведены сведения о планируемом снижении потерь тепловой энергии после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Пионерский.

Таблица 25. Сведения о снижении выработки тепловой энергии и потребления природного газа после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	По договорной нагрузке	По фактической нагрузке
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	2 127,620	1 541,080
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	293,593	212,616
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	1 073,229	777,218
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	-	-
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	-	-
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	-	-
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	1 940,400	1 139,730
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	267,758	157,273
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	978,790	574,911
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	3 914,110	3 187,810
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	541,190	440,692
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	1 978,320	1 610,950
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	754,170	534,220
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	104,190	88,214
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	380,867	322,466
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1			

Наименование показателя	Единица измерения	По договорной нагрузке	По фактической нагрузке
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	4 336,210	3 207,370
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	598,359	442,589
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	2 187,302	1 617,884
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	225,000	36,050
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	31,308	5,016
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	114,446	18,336
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	2 618,700	2 150,030
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	347,733	276,798
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	1 271,138	1 011,835
Котельная № 9, Восточная промзона			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	3 074,020	2 399,750
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	400,879	298,539
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	1 465,413	1 091,309
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	5 148,130	3 115,690
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	710,397	429,938
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	2 596,856	1 571,638
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	1 008,370	750,800
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	140,593	104,680
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	513,938	382,658
Котельная № 12, Восточная промзона			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	309,020	138,530
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	41,658	18,675
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	152,281	68,266
Котельная № 13, Северная промзона			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	882,460	938,280
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	117,140	122,227
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	428,205	446,801
Котельная № 13А, Восточная промзона			
Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	-	-
Снижение потребления природного газа на выработку тепловой энергии	тыс. м ³ /год	-	-
Эффект от снижения потребления природного газа (3 655,50 руб./тыс. м ³ в ценах 2020 года, без учёта НДС)	тыс. руб.	-	-
Итого	тыс. руб.	13 140,786	9 494,273

Для расчёта экономической эффективности примем наименьшую величину прямой экономии в размере 9 494,273 тыс. руб./год.

В таблице 26 представлен расчет показателей экономической эффективности комплекса мероприятий на тепловых сетях.

Таблица 26. Оценка эффективности инвестиций

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем финансирования, тыс. руб.	Ожидаемый эффект, тыс. руб./год
1	Мероприятия по всем тепловым сетям г.п. Советский	348305,83	9 494,273

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

За базовый период (2020 год) и базовый период актуализации (2025 год) инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения на территории г.п. Советский не осуществлялись.

В указанный период на территории г.п. Советский производился капитальный ремонт объектов теплоснабжения.

10. Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»

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

Согласно постановлению администрации Советского района от 02.12.2020 № 2476 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» ЕТО городского поселения Советский является муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал» с 01.01.2021.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр ЕТО на территории г.п. Советский представлен в таблице 27.

Таблица 27. Реестр ЕТО на территории г.п. Советский

№ зоны деятельности	Утвержденная единая теплоснабжающая организация	Источники тепловой энергии, входящие в зону деятельности
1	МУП «Советский Тепловодоканал»	Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1
		Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1
		Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1
		Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1
		Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1
		Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1
		Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А
		Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8
		Котельная № 9, Восточная промзона
		Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А
		Котельная № 11, ул. Лесная, 12А
		Котельная № 12, Восточная промзона
		Котельная № 13, Северная промзона
Котельная № 13А, Восточная промзона		

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, приведенных в Постановлении Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

1. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения г.п. Советский определены границы зоны деятельности МУП «СТВК» - территория г.п. Советский.

2. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального образования лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

По состоянию на 01.01.2024 в г.п. Советский централизованное теплоснабжение осуществляется от 14 котельных. Котельные №№ 1, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 10, 11 обеспечивают потребителей тепловой энергией для нужд отопления (МКД и частный жилой фонд) и нагрева воды для нужд горячего водоснабжения в ИТП (МКД). Котельные №№ 5, 8, 12, 13, 13А обеспечивают потребителей тепловой энергией только для нужд отопления. Эксплуатацию источников тепловой энергии на территории г.п. Советский осуществляет МУП «СТВК»: котельные №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 13А по договору аренды, котельная № 7 находится в хозяйственном ведении.

Тепловые сети и сооружения на них от источников тепловой энергии находятся в муниципальной собственности МО Советский район и переданы в МУП «СТВК» на праве хозяйственного ведения.

3. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации на основании критериев определения 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.

На территории г.п. Советский МУП «СТВК» является единственной теплоснабжающей организацией.

По состоянию на 01.01.2024 в г.п. Советский централизованное теплоснабжение осуществляется от 14 котельных. Котельные №№ 1, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 10, 11 обеспечивают потребителей тепловой энергией для нужд отопления (МКД и частный жилой фонд) и нагрева воды для нужд горячего водоснабжения в ИТП (МКД). Котельные №№ 5, 8, 12, 13, 13А обеспечивают потребителей тепловой энергией только для нужд отопления. Эксплуатацию источников тепловой энергии на территории г.п. Советский осуществляет МУП «СТВК»: котельные №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 13А по договору аренды, котельная № 7 находится в хозяйственном ведении.

Тепловые сети и сооружения на них от источников тепловой энергии находятся в муниципальной собственности МО Советский район и переданы в МУП «СТВК» на праве хозяйственного ведения. По данным выписки из Единого государственного реестра юридических лиц величина уставного капитала МУП «СТВК» составляет 316 800 000,00 руб.

У МУП «СТВК» имеется способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в системе теплоснабжения на территории г.п. Советский.

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

На территории г.п. Советский МУП «СТВК» является единственной теплоснабжающей организацией.

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

На территории г.п. Советский МУП «СТВК» является единственной теплоснабжающей организацией.

6. Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

У МУП «СТВК» имеются технические возможности и квалифицированный персонал по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, сведения по которым предоставлены в обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения г.п. Советский.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения г.п. Советский согласно постановлению администрации Советского района от 02.12.2020 № 2476 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» ЕТО городского поселения Советский является муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал» с 01.01.2021.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

МУП «СТВК» при осуществлении своей деятельности:

исполняет договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в системе теплоснабжения г.п. Советский при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключает и исполняет договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки;

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

Вывод:

МУП «СТВК» соответствует вышеперечисленным критериям для определения его единой теплоснабжающей организацией на территории г.п. Советский.

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

Информация отсутствует

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

МУП «СТВК» соответствует вышеперечисленным критериям для определения его единой теплоснабжающей организацией на территории г.п. Советский.

11. Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Каждый из источников теплоснабжения г.п. Советский является обособленным и обеспечивает тепловой энергией потребителей в границах своей зоны теплоснабжения. В связи с этим сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии отсутствуют и не указываются.

Распределение (перераспределение) тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии отсутствует и Схемой теплоснабжения не предполагается.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Распределение (перераспределение) тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии отсутствует и Схемой теплоснабжения не предполагается.

12. Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления)

На момент разработки схемы теплоснабжения в границах г.п. Советский не выявлено участков бесхозных тепловых сетей.

12.2. Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

В соответствии с п. 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или муниципального образования до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Организацией, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных сетей, является МУП «СТВК».

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

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

На территории Ханты-Мансийского округа – Югры действует «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года», утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13.11.2020 № 648-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года».

В данной Программе отсутствуют мероприятия по развитию системы газоснабжения на территории г.п. Советский.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский 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 системе теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка «Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года», утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13.11.2020 № 648-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года» не требуется.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Для подключения новой блочно-модульной котельной в мкр. Картопля-3 необходимо строительство сетей водоснабжения. Схемой водоснабжения предусматривается предусмотрено подключение данной котельной к системе централизованного водоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) системы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой системы и указанных в системе теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Мероприятия по реконструкции ветхих сетей теплоснабжения при совместном размещении трубопроводов теплоснабжения и холодного водоснабжения синхронизованы со схемой водоснабжения.

14. Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения»

Для комплексной оценки эффективности развития системы теплоснабжения п. Советский, в рамках разработки схемы теплоснабжения п. Советский до 2039 года и в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, в данной Главе представлены существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

коэффициент использования установленной тепловой мощности;

удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования;

удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования;

отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) муниципального образования.

В данной работе также применялись основные положения «Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340».

Источниками сведений для расчета вышеуказанных индикаторов являются:
материалы статистической отчетности теплоснабжающих организаций;
информационные материалы, предоставленные администрациями теплоснабжающих организаций;
данные сети Интернет.

В данном проекте использовался метод сравнений, как наиболее простой, но вместе с тем адекватно отражающий исследуемые системы. Сущность оценки состоит в сравнении фактических и плановых показателей выступающих в качестве индикаторов (основных параметров), характеризующих процессы и явления, и используемых при формировании планов, программ развития систем теплоснабжения.

Все индикаторы (показатели) рассматривались с учетом реализации проектов ранее утвержденных схем теплоснабжения, информативных для рассматриваемых систем теплоснабжения г.п. Советский.

Для систематизации индикативных показателей схемы теплоснабжения предложено разделить данные индикаторы (показатели) на следующие основные группы:

1. Показатель эффективности производства тепловой энергии

удельный расход топлива на производство тепловой энергии;

отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения;

удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования);

удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

2. Показатель надежности объектов теплоснабжения

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения;

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования);

отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).

3. Прочие показатели

доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам теплоснабжающих организаций г.п. Советский.

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Сведения о фактическом и перспективном количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории г.п. Советский представлены в таблице 28.

Таблица 28. Сведения о фактическом и перспективном количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
г.п. Советский	ед./км (в год)	6,19	6,0	5,5	5,0	4,5	4,0	2,0	2,0	2,0	0,5	0

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Сведения о фактическом и перспективном количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 29.

Таблица 29. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13А Гараж, Восточная	ед./Гкал/ч (в год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
промзона												
Котельная № 27 Картопля, 3	ед./Гкал/ч (в год)							0	0	0	0	0

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии на территории г.п. Советский, представлены в таблице 30.

Таблица 30. Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии +на территории г.п. Советский

Наименование котельной	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,25	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,28	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,86	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,54	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,36	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	кг у. т./Гкал	162,31	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	кг у. т./Гкал	163,03	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	кг у. т./Гкал	161,26	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	кг у. т./Гкал	159,26	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97	149,97
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	кг у. т./Гкал	160,88	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13	157,13
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	кг у. т./Гкал	163,09	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	кг у. т./Гкал	168,43	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	кг у. т./Гкал	168,04	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30	162,30
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	кг у. т./Гкал	167,08	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68
Котельная № 27 Картопля, 3	кг у. т./Гкал							157,37	157,37	157,37	157,37	157,37

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Сведения об отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Советский, представлены в таблице 31.

Таблица 31. Сведения об отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Советский

Наименование котельной	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	Гкал/м ²	1,35	2,88	2,88	2,37	2,33	2,12	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	Гкал/м ²	5,65	2,57	2,57	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	Гкал/м ²	3,51	2,74	2,74	2,27	2,11	1,94	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	Гкал/м ²	3,01	2,63	2,63	2,13	1,87	1,62	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	Гкал/м ²	2,12	2,52	2,52	2,11	1,93	3,21	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	Гкал/м ²	3,18	2,57	2,57	2,11	1,93	1,60	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	Гкал/м ²	1,48	1,73	1,73	1,48	1,47	1,46	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	Гкал/м ²	2,87	2,45	2,45	1,84	1,48	1,17	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	Гкал/м ²	3,03	2,77	2,77	2,19	1,95	1,72	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	Гкал/м ²	2,53	2,45	2,36	1,91	1,55	1,46	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	Гкал/м ²	5,86	2,62	2,62	1,36	1,33	1,30	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	Гкал/м ²	2,46	2,39	2,39	1,56	1,41	1,28					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	Гкал/м ²	2,33	1,41	1,41	1,35	1,12	0,86	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	Гкал/м ²	2,62	2,34	2,34	2,34	2,69	3,04	4,85	4,85	4,85	6,77	8,37
Котельная № 27 Картопья, 3	Гкал/м ²							3,04	3,04	3,04	3,04	3,04

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности в % представлен в таблице 32.

Таблица 32. Коэффициент использования установленной тепловой мощности в %

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	%	25,6	29,4	29,4	28,1	28,0	27,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	%	39,9	34,6	34,6	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	%	32,2	30,2	30,2	28,9	28,6	29,5	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	%	23,3	22,0	22,0	20,3	19,4	18,6	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	%	26,3	27,0	27,0	26,2	26,2	46,2	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Котельная №6 ул.	%	16,6	17,0	17,0	16,6	16,6	16,6	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Мичурина, 4, стр. 1												
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	%	16,6	15,4	15,4	13,7	12,7	11,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	%	17,0	16,5	16,5	15,6	15,2	14,8	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	%	22,9	22,7	22,4	21,0	19,9	21,9	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	%	14,2	10,6	10,6	9,3	9,2	9,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	%	10,7	10,6	10,6	9,1	8,8	8,6					
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	%	28,5	23,4	23,4	23,1	21,8	20,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	%	17,0	16,9	16,9	16,9	17,0	17,1	17,5	17,5	17,5	18,0	18,4
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	%	25,6	29,4	29,4	28,1	28,0	27,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Котельная № 27 Картопля, 3	%							34,1	34,1	34,1	34,1	34,1

14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории г.п. Советский, представлена в таблице 33.

Таблица 33. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1	м ² *ч/Гкал	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77	391,77
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	м ² *ч/Гкал	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74	126,74
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	м ² *ч/Гкал	272,17	272,17	272,17	272,17	274,74	262,53	221,62	221,62	221,62	221,62	221,62
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	м ² *ч/Гкал	476,67	476,67	476,67	476,55	476,55	476,55	476,55	476,55	476,55	476,55	476,55
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	м ² *ч/Гкал	246,02	246,02	246,02	246,02	265,86	155,79	138,48	138,48	138,48	138,48	138,48
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	м ² *ч/Гкал	387,03	387,03	387,03	387,03	387,03	387,03	271,77	271,77	271,77	271,77	271,77
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	м ² *ч/Гкал	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29	525,29
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	м ² *ч/Гкал	432,70	432,70	432,70	432,70	432,70	432,70	422,89	422,89	422,89	422,89	422,89
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона	м ² *ч/Гкал	277,46	277,46	277,46	277,46	277,46	277,46	276,22	276,22	276,22	276,22	276,22
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	м ² *ч/Гкал	423,40	423,40	423,40	423,40	423,40	378,17	267,09	267,09	267,09	267,09	267,09
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	м ² *ч/Гкал	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	м ² *ч/Гкал	401,69	401,69	401,69	401,69	401,69	401,69					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона	м ² *ч/Гкал	507,02	507,02	507,02	507,02	507,02	507,02	497,38	497,38	497,38	497,38	497,38
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	м ² *ч/Гкал	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22	41,22
Котельная № 27 Картопля, 3	м ² *ч/Гкал							38,93	38,93	38,93	38,93	38,93

14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения)

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории г.п. Советский отсутствуют.

14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории г.п. Советский отсутствуют.

14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории г.п. Советский отсутствуют.

14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Советский, предоставлены в таблице 34.

Таблица 34. Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Припарковая, 2, стр. 1												
население	%	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59
бюджет	%	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67
прочие	%	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1												
население	%	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15
бюджет	%	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
прочие	%	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1												
население	%	32,18	32,18	32,18	32,18	34,6	37,7	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
бюджет	%	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
прочие	%	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1												
население	%	5,62	5,62	5,62	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
бюджет	%	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
прочие	%	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
население	%	2,91	2,91	2,91	2,91	3,04	6,22	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
бюджет	%	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
прочие	%	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1												
население	%	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16
бюджет	%	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
прочие	%	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А												
население	%	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
бюджет	%	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
прочие	%	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8												

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
население	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет	%	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91
прочие	%	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная промзона												
население	%	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39
бюджет	%	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
прочие	%	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А												
население	%	39,17	39,17	43,2	45,8	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
бюджет	%	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
прочие	%	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Котельная №11 ул. Лесная, 12А												
население	%	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67
бюджет	%	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
прочие	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона												
население	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
бюджет	%	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89					
прочие	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная №13 ЛДК, Северная промзона												
население	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона												
население	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 27 Картопля-3												
население	%							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет	%							100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
прочие	%							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) представлен в таблице 35.

Таблица 35. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1	лет	35,3	34,4	34,2	30,6	27,5	23,3	16,4	16,4	16,4	15,8	15,2
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	лет	28,2	27,2	26,6	19,7	17,3	15,8	15,2	15,2	15,2	15,1	15,0
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	лет	32,4	30,4	28,2	24,4	19,6	16,9	15,4	15,4	15,4	15,0	15,0
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	лет	34,3	33,7	32,2	30,6	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	лет	27,9	27,2	26,6	19,7	17,3	15,8	15,2	15,2	15,2	15,1	15,0
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	лет	36,7	34,8	32,2	29,4	26,7	23,1	16,5	16,5	16,5	15,4	15,2
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	лет	34,3	33,7	32,2	30,6	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	лет	29,5	28,2	27,0	24,6	22,4	20,7	15,6	15,6	15,6	15,2	15,1
Котельная № 9, Восточная промзона	лет	38,1	36,9	34,7	32,1	29,7	26,2	24,8	24,8	24,8	16,7	15,3
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	лет	34,7	33,7	32,2	30,6	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	лет	35,5	34,4	34,2	30,6	27,5	23,3	16,4	16,4	16,4	15,8	15,2
Котельная № 12, Восточная промзона	лет	42,9	41,8	40,3	38,7	35,6	31,7	24,4	24,4	24,4	19,6	15,6
Котельная № 13, Северная промзона	лет	34,6	33,7	32,2	30,6	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 13А, Восточная промзона	лет	37,9	36,6	34,4	29,8	26,9	24,4	16,6	16,6	16,6	15,9	15,5
Котельная № 27 Картопля-3	лет	35,3	34,4	34,2	30,6	27,5	23,3	16,4	16,4	16,4	15,8	15,2

14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения муниципального образования)

Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения)» представлен в таблице 36.

Таблица 36. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1	0,0	0,0	16,6	0,0	0,0	15,9	15,9	15,9	16,9	7,8
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	0,0	0,0	7,4	0,0	0,0	15,2	15,2	15,2	37,0	0,0
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	25,8	25,8	25,8	32,8	14,2
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	18,1	38,7	11,2	0,0	1,9				9,7	4,5
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4,	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	11,6	11,6	11,6	23,2	12,7

стр. 1										
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	2,7	0,0	6,4	0,9	5,4	16,4	16,4	16,4	8,1	16,7
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	4,1	4,1	4,1	11,9	0,0
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	0,0	0,0	0,0	24,4	8,0	13,6	13,6	13,6	28,2	11,2
Котельная № 9, Восточная промзона	0,0	0,0	0,0	9,6	3,1	26,8	26,8	26,8	6,6	25,4
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0,0	0,0	7,0	1,0	1,9	24,1	24,1	24,1	19,0	19,7
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	27,0	27,0	29,1	17,4
Котельная № 12, Восточная промзона	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0					
Котельная № 13, Северная промзона	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 13А, Восточная промзона	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0
Котельная № 27 Картопля-3						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения) (для муниципального образования)

Индикатор «Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения)» представлен в таблице 37.

Таблица 37. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9, Восточная промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	0	0	0	0	0					
Котельная № 12, Восточная промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13, Северная промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13А, Восточная промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 27 Картопля-3						0	0	0	0	0

15. Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

Результаты расчёта ценовых (тарифных) последствий от внедрения мероприятий в системе теплоснабжения г.п. Советский до 2039 года приведены в таблице 38.

Таблица 38. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения на территории г.п. Советский

Наименование	Доп.	ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Индекс предельного роста на тепловую энергию		%	103,40	109,60	107,90	105,20	104,30	104,30	104,30	104,30
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	ед.	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	50%	ед.	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	70%	ед.	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Индекс-дефлятор МЭР		%	103,40	109,60	107,90	105,20	104,30	104,30	104,30	104,30
Доля капитальных затрат в тарифе, с учетом инфляции	0%	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	30%	руб./Гкал	1,43	1,52	1,61	1,88	1,88	1,88	2,07	2,13
	50%	руб./Гкал	2,39	2,53	2,68	3,13	3,13	3,13	3,46	3,54
	70%	руб./Гкал	3,34	3,54	3,75	4,38	4,38	4,38	4,84	4,96
Тариф с учетом Индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию		руб./Гкал	2 482,83	2 583,67	2 787,71	2 926,09	3 043,13	3 173,98	3 310,46	3 452,81
Тариф с учетом индексов роста цен и тарифов на топливо и энергию, % капитальных затрат в тарифе	0%	руб./Гкал	2 482,83	2 583,67	2 787,71	2 926,09	3 043,13	3 173,98	3 310,46	3 452,81
	30%	руб./Гкал	2 557,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	50%	руб./Гкал	2 634,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	70%	руб./Гкал	2 713,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00