



**Сергиево-Посадский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области

от «___» _____ 20__ г. № _____

**Схема теплоснабжения
Сергиево-Посадского городского округа Московской области
на период с 2021 до 2040 года**

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.

**Заместитель Главы
Сергиево-Посадского городского округа**



С.Ф. Анфилов

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».
Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521
Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «ЦТЭС»**



А.Х. Регинский

2021 г.
Москва

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	7
Общие положения и принятые нормативы	7
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 (далее - этапы)	10
1.1.1. Базовые площади строительных фондов.....	10
1.1.2. Приросты площади строительных фондов	12
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	20
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности	20
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии	36
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя	47
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	47
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 городскому округу.....	49
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	61
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	61
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	61
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	94
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	94
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	94
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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	95
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения	95
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	101
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	102
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	102
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Города.....	102
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города.....	102
4.1.1. Вариант №1	103
4.1.2. Вариант №2	110
4.1.3. Вариант №3	116
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города	170

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ...	171
Общие положения.....	171
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	172
5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	172
5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	172
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	174
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	174
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	189
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	189
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	195
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	195
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 оценку затрат при необходимости его изменения	195
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	195
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	196
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	196
Общие положения.....	196
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).....	197
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	197
6.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	197

6.3.2	Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	204
6.3.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	204
6.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	204
6.5.	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	226
6.6.	Строительство и реконструкция насосных станций.....	238
6.7.	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	238
7.	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	239
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	239
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	252
8.	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	253
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	253
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	254
8.3.	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	254
8.4.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	255
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа ...	256
9.	ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	256
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	256
9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	273
9.3.	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	296
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	296
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	296
9.5.1.	Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 МУП «СП Теплосеть»	297
9.5.1.1.	Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «РКС», входящих в состав ЕТО №01	300
9.5.1.2.	Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «ККК», входящих	

в состав ЕТО №01	301
9.5.1.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения ЗАО «Стройгруппа СП», входящих в состав ЕТО №01	302
9.5.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	303
9.5.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ»	304
9.5.4. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП»	305
9.5.5. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП»	305
9.5.6. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	305
9.5.7. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	305
9.5.8. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №08 ПАО «Электроизолит»	306
9.5.9. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ»	306
9.5.10. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК»	306
9.5.11. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС»	306
9.5.12. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»	307
9.5.13. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №13 Свято-Троицкая Сергиева Лавра	307
9.5.14. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №14 ООО «Экотерм»	307
9.5.15. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ»	307
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	308
10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	308
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	308
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	311
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	314
10.3.1 Порядок определения ЕТО	314
10.3.2 Критерии определения ЕТО	314
10.3.3 Обязанности ЕТО	315
10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО	315
10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	316
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	322
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	322
11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	329
12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	329
13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	330
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	330
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	330
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .	330
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	331
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	331
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	331
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	332
14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	332
15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	333

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

Общие положения и принятые нормативы

Необходимость разработки проекта новой Схемы теплоснабжения после разработки нового Генерального плана обусловлена п. 12 ч. 2 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

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

Срок действия новой Схемы теплоснабжения обусловлен п. 7 и 8 того же документа:

«7. Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее - генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа.

8. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет».

При последующих актуализациях расчетный срок меняться не должен, что обусловлено п. 10 того же документа:

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».

Поскольку новый генеральный план для городского округа в настоящее время не утвержден, в настоящей работе исполнитель руководствовался Техническим заданием на актуализацию схемы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа Московской области на период с 2021 до 2035 года.

Таким образом, выполняется уточнение перспективного потребления тепловой мощности и энергии до 2035 г., с выделением следующих этапов:

- 2021-2025 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2026-2030 гг. (5-летний период);
- 2031-2035 гг. (окончание расчетного срока).

Обосновывающие материалы по расчёту прогноза перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей приведены в Книге 2.

В соответствии с п. 2 ч. 1 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«...ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

Городской округ включает в себя 12 районов:

- 1) ГП Богородское
- 2) ГП Краснозаводск
- 3) ГП Пересвет
- 4) ГП Сергиев Посад
- 5) ГП Соропосковский
- 6) ГП Хотьково
- 7) СП Березняковское
- 8) СП Васильевское
- 9) СП Лозовское
- 10) СП Реммаш
- 11) СП Селковское
- 12) СП Шеметовское

В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.

При составлении перспективного спроса были **учтены существующие Требования в части уменьшения удельных показателей потребления коммунальных ресурсов**. Учтены Правила установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 (в том числе с учетом изменений согласно ПП РФ от 20.05.2017 г. №603 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. №18»), **областью применения которых являются только многоквартирные дома**. Кроме того, учтены нормативы по **Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2017 г. №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»**, который предъявляет необходимость уменьшения нормативов для **всех без исключения групп перспективных потребителей**.

Для понимания на рисунках ниже представлены тренды нормативов для характерных категорий перспективных потребителей:

- 12-этажный многоквартирный дом – на рисунке 1-1;
- 5-этажное общественное здание – на рисунке 1-2 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось);
- 1-этажное здание сервисного обслуживания – на рисунке 1-3 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось).

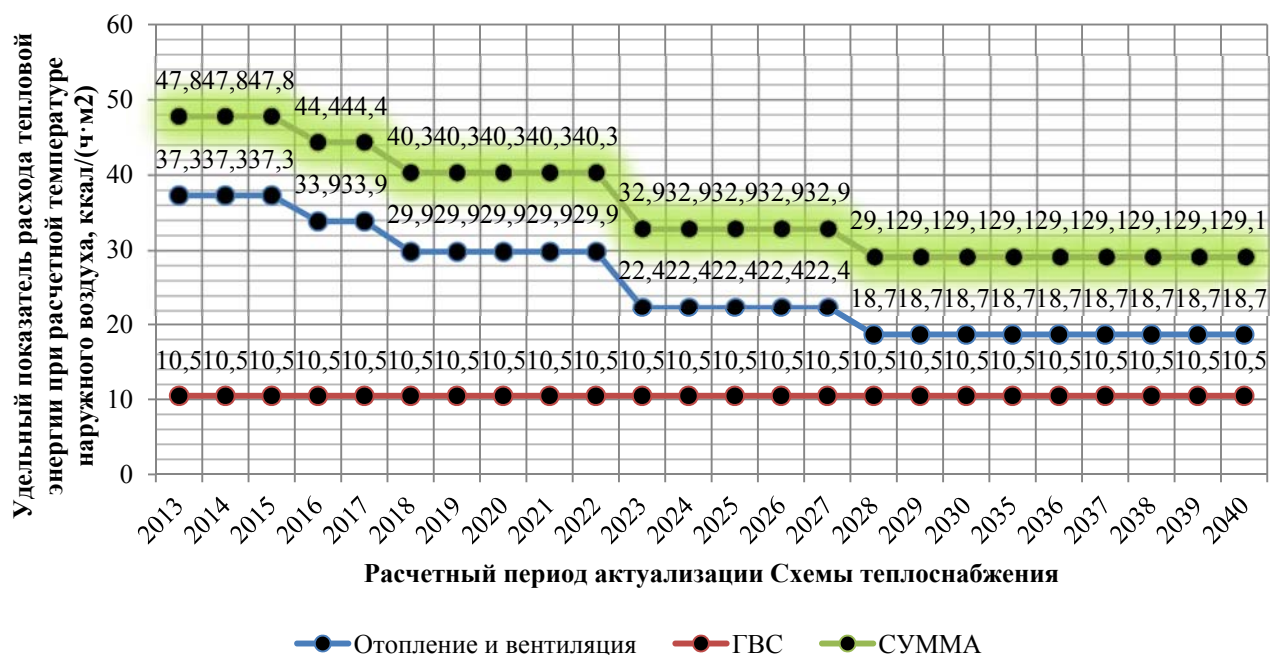


Рисунок 1-1 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого 12-этажного многоквартирного дома



Рисунок 1-2 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 5-этажного общественного здания



Рисунок 1-3 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 1-этажного здания сервисного обслуживания

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 (далее - этапы)

1.1.1. Базовые площади строительных фондов

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1.1.1-1. Информация принята согласно сведениям Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.1.1-1.

Таблица 1.1.1-1 - Ретроспектива по ретроспективе изменения строительных фондов

Показатели	Показатель, тыс. м ²										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1. Численность населения, тыс. чел.	225,7	224,0	224,0	223,7	221,8	220,8	219,3	218,3	216,4	214,2	214,2
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	37,8	38,5	38,8	39,4	40,8	41,3	41,9	42,4	43,4	43,9	44,0
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	28,4	29,0	29,3	30,1	31,3	31,6	32,1	32,5	33,3	33,7	33,8
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	6407,6	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6986,5	7039,3	7092,0	7200,7	7220,6	7240,4
2.1. Многоквартирные жилые дома	4230,7	4289,1	4309,1	4348,1	4481,4	4518,4	4555,4	4592,4	4631,1	4636,2	4641,0
2.2. Индивидуальные жилые дома	2265,8	2296,5	2335,2	2395,7	2452,4	2468,1	2483,8	2499,6	2569,6	2584,3	2599,4
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	6407,6	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6986,5	7039,3	7092,0	7200,7	7220,6	7240,4
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	89,2	58,7	99,4	190,0	52,7	52,7	52,7	108,7	19,9	19,9	-
3.2.1. Новое строительство	89,2	58,7	99,4	190,0	52,7	52,7	52,7	108,7	22,9	23,4	-
3.2.1.1. Многоквартирные дома	58,4	20,0	38,9	133,3	37,0	37,0	37,0	38,7	8,1	8,3	-
3.2.1.2. Индивидуальные дома	30,8	38,7	60,5	56,7	15,7	15,7	15,7	70,0	14,7	15,1	-
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,5	-
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6986,5	7039,3	7092,0	7200,7	7220,6	7240,4	-
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	8523,4	8634,9	8701,3	8815,5	9056,2	9123,1	9189,9	9256,8	9380,2	9402,0	9423,7
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	111,5	66,4	114,3	240,7	66,8	66,8	66,8	123,4	21,8	21,7	-
4.2.1. Новое строительство	111,5	66,4	114,3	240,7	66,8	66,8	66,8	123,4	26,0	26,5	-
4.2.1.1. Многоквартирные дома	80,7	27,7	53,7	184,1	51,1	51,1	51,1	53,4	11,2	11,5	-
4.2.1.2. Индивидуальные дома	30,8	38,7	60,5	56,7	15,7	15,7	15,7	70,0	14,7	15,1	-
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,8	-
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	8634,9	8701,3	8815,5	9056,2	9123,1	9189,9	9256,8	9380,2	9402,0	9423,7	-



Рисунок 1.1.1-1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории городского округа

За последние годы зафиксирована убыль жилищного строительства, что связано с «перегревом» рынка жилищного строительства в городе. Площади в новостройках на данный момент недостаточно востребованы, ввиду достаточной обеспеченности населения жилыми площадями. Значение на начало 2020 г. составляет 33,8 кв. м/ чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 89,9% (17,8 кв. м общей площади на человека). Следует отметить, на начало года доля индивидуального жилищного строительства составляет 36%, т.е. достаточно существенна. А данная категория не влияет на развитие систем централизованного теплоснабжения.

1.1.2. Приросты площади строительных фондов

При разработке единой Схемы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа учтена информационная справка от Администрации городского округа.

Данными о программах развития промышленных предприятий, возможных изменениях производственных зон и их перепрофилирования Администрация городского округа не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектный период остаются на существующем уровне. К категории «производственные здания промышленных предприятий» могут быть отнесены перспективные потребители коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные категории не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в Приложении 1 Книги 2.

Расширение перечня перспективных потребителей возможно после утверждения нового Генерального плана (пересмотр площадок жилищного строительства, с разделением по этапам).

При разработке единой Схемы теплоснабжения учтена муниципальная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в городском поселении Сергиев Посад», утвержденная Постановлением Администрации Сергиево-Посадского муниципального района от 24.01.2017 г. №18-п (в ред. постановления от 30.08.2018 г. №1468-ПГ).

Выбытие ветхого и аварийного жилья окажет некоторое влияние на уровень потребления тепловой мощности и энергии объектами городской застройки, что необходимо учитывать при прогнозировании перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения. Пообъектный перечень сносимых объектов представлен в Приложении 3 Книги 2.

Таблица 1.1.2-1 Прирост строительных фондов на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м										Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
ГП Богородское	20000	0	16200	15000	19100	48800	119100	302100	0	0	20000	36200	51200	70300	119100	421200	421200	421200
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	16200	0	0	0	16200	302100	0	0	0	16200	16200	16200	16200	318300	318300	318300
1а-многоквартирные дома	0	0	16200	0	0	0	16200	0	0	0	0	16200	16200	16200	16200	16200	16200	16200
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	302100	0	0	0	0	0	0	0	302100	302100	302100
2-общественные здания	0	0	0	15000	19100	48800	82900	0	0	0	0	0	15000	34100	82900	82900	82900	82900
3-производственные здания промышленных предприятий	20000	0	0	0	0	0	20000	0	0	0	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
ГП Краснозаводск	0	3340	16564	85591	172591	47968	326054	42600	0	0	3340	19904	105495	278086	326054	368654	368654	368654
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	37000	160920	32000	229920	4100	0	0	0	0	37000	197920	229920	234020	234020	234020
1а-многоквартирные дома	0	0	0	37000	160920	32000	229920	0	0	0	0	0	37000	197920	229920	229920	229920	229920
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	4100	0	0	0	0	0	0	0	4100	4100	4100
2-общественные здания	0	3340	16564	48591	11671	15968	96134	7100	0	0	3340	19904	68495	80166	96134	103234	103234	103234
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	31400	0	0	0	0	0	0	0	31400	31400	31400
ГП Пересвет	0	0	26940	136390	656400	976292	1796022	26700	0	0	0	26940	163330	819730	1796022	1822722	1822722	1822722
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	7040	0	0	46292	53332	16700	0	0	0	7040	7040	7040	53332	70032	70032	70032
1а-многоквартирные дома	0	0	7040	0	0	46292	53332	0	0	0	0	7040	7040	7040	53332	53332	53332	53332
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	16700	0	0	0	0	0	0	0	16700	16700	16700
2-общественные здания	0	0	4900	4390	7400	8000	24690	0	0	0	0	4900	9290	16690	24690	24690	24690	24690
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	15000	132000	649000	922000	1718000	10000	0	0	0	15000	147000	796000	1718000	1728000	1728000	1728000
ГП Сергиев Посад	0	433483	138940	467368	69900	17800	1127491	1639554	0	0	433483	572423	1039791	1109691	1127491	2767045	2767045	2767045
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	83400	54100	68900	17800	224200	273700	0	0	0	83400	137500	206400	224200	497900	497900	497900
1а-многоквартирные дома	0	0	83400	54100	68900	17800	224200	200000	0	0	0	83400	137500	206400	224200	424200	424200	424200
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	73700	0	0	0	0	0	0	0	73700	73700	73700
2-общественные здания	0	79423	22674	13160	1000	0	116257	1165800	0	0	79423	102097	115257	116257	116257	1282057	1282057	1282057
3-производственные здания промышленных предприятий	0	354060	32866	400108	0	0	787035	200054	0	0	354060	386926	787035	787035	787035	987089	987089	987089
ГП Скоропусковский	0	0	12900	2400	1300	139100	155700	0	0	0	0	12900	15300	16600	155700	155700	155700	155700
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	12900	2400	1300	139100	155700	0	0	0	0	12900	15300	16600	155700	155700	155700	155700
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Хотьково	0	0	18100	93400	11400	45200	168100	140100	0	0	0	18100	111500	122900	168100	308200	308200	308200
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	24600	7500	41500	73600	19400	0	0	0	0	24600	32100	73600	93000	93000	93000
1а-многоквартирные дома	0	0	0	24600	7500	41500	73600	10700	0	0	0	0	24600	32100	73600	84300	84300	84300
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	8700	0	0	0	0	0	0	0	8700	8700	8700
2-общественные здания	0	0	18100	68800	3900	3700	94500	31700	0	0	0	18100	86900	90800	94500	126200	126200	126200
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	89000	0	0	0	0	0	0	0	89000	89000	89000
СП Березняковское	0	0	15750	4600	601000	204000	825350	45330	0	0	0	15750	20350	621350	825350	870680	870680	870680
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	13650	0	0	0	13650	38330	0	0	0	13650	13650	13650	13650	51980	51980	51980
1а-многоквартирные дома	0	0	13650	0	0	0	13650	0	0	0	0	13650	13650	13650	13650	13650	13650	13650
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	38330	0	0	0	0	0	0	0	38330	38330	38330
2-общественные здания	0	0	2100	4600	1000	4000	11700	1000	0	0	0	2100	6700	7700	11700	12700	12700	12700
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	600000	200000	800000	6000	0	0	0	0	0	600000	800000	806000	806000	806000
СП Васильевское	0	0	57000	23000	2000	1000	83000	68000	0	0	0	57000	80000	82000	83000	151000	151000	151000
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	37000	0	0	0	0	0	0	0	37000	37000	37000
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	37000	0	0	0	0	0	0	0	37000	37000	37000
2-общественные здания	0	0	57000	23000	2000	1000	83000	28000	0	0	0	57000	80000	82000	83000	111000	111000	111000
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	3000	3000	3000
СП Лозовское	0	0	2325	8820	6330	3537	21012	37600	0	0	0	2325	11145	17475	21012	58612	58612	58612
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	4820	3330	0	8150	33200	0	0	0	0	4820	8150	8150	41350	41350	41350
1а-многоквартирные дома	0	0	0	4820	3330	0	8150	0	0	0	0	0	4820	8150	8150	8150	8150	8150
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	33200	0	0	0	0	0	0	0	33200	33200	33200
2-общественные здания	0	0	2325	4000	3000	3537	12862	4400	0	0	0	2325	6325	9325	12862	17262	17262	17262
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Реммаш	0	0	4210	0	0	3673	7883	23170	0	0	0	4210	4210	4210	7883	31053	31053	31053
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	4210	0	0	3673	7883	23170	0	0	0	4210	4210	4210	7883	31053	31053	31053
1а-многоквартирные дома	0	0	4210	0	0	3673	7883	0	0	0	0	4210	4210	4210	7883	7883	7883	7883
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	23170	0	0	0	0	0	0	0	23170	23170	23170

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м										Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Селковское	0	0	0	1085	1400	0	2485	0	0	0	0	0	1085	2485	2485	2485	2485	2485
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	1085	1400	0	2485	0	0	0	0	0	1085	2485	2485	2485	2485	2485
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Шеметовское	0	0	49500	61200	45500	90500	246700	40450	0	0	0	49500	110700	156200	246700	287150	287150	287150
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	4500	0	0	0	4500	30350	0	0	0	4500	4500	4500	4500	34850	34850	34850
1а-многоквартирные дома	0	0	4500	0	0	0	4500	0	0	0	0	4500	4500	4500	4500	4500	4500	4500
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	30350	0	0	0	0	0	0	0	30350	30350	30350
2-общественные здания	0	0	0	1200	500	500	2200	5600	0	0	0	0	1200	1700	2200	7800	7800	7800
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	45000	60000	45000	90000	240000	4500	0	0	0	45000	105000	150000	240000	244500	244500	244500
ИТОГО по муниципальному образованию	20000	436823	358429	898854	1586921	1577870	4878897	2365604	0	0	456823	815253	1714107	3301027	4878897	7244501	7244501	7244501
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	129000	120520	240650	141265	631435	778050	0	0	0	129000	249520	490170	631435	1409485	1409485	1409485
1а-многоквартирные дома	0	0	129000	120520	240650	141265	631435	210700	0	0	0	129000	249520	490170	631435	842135	842135	842135
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	567350	0	0	0	0	0	0	0	567350	567350	567350
2-общественные здания	0	82763	136563	186226	52271	224605	682428	1243600	0	0	82763	219326	405552	457823	682428	1926028	1926028	1926028
3-производственные здания промышленных предприятий	20000	354060	92866	592108	1294000	1212000	3565035	343954	0	0	374060	466926	1059035	2353035	3565035	3908989	3908989	3908989

Таблица 1.1.2-2 Снос площадей на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Убыль отапливаемых площадей за указанный период, кв. м										Убыль отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
ГП Богородское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Краснозаводск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Пересвет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Сергиев Посад	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1-жилищный фонд, в т.ч.	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1а-многоквартирные дома	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Скорopusковский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Хотьково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Убыль отапливаемых площадей за указанный период, кв. м										Убыль отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Березняковское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Васильевское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Лозовское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Реммаш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Селковское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Шеметовское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1-жилищный фонд, в т.ч.	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1а-многоквартирные дома	3452	9800	8962	10318	6667	0	39199	0	0	0	13252	22214	32532	39199	39199	39199	39199	39199
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены в Приложении 2 Главы 2 (с разделением на: многоквартирные дома; индивидуальные жилые дома; общественные здания; производственные здания промышленных предприятий).

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 1.1.2-3 (на ближайшие 5 лет).

Таблица 1.1.2-3 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатели	Показатель, тыс. м ²									Прирост за период			
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1. Численность населения, тыс. чел.	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	-	-	-	-
1.1. Отношение отопляемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	44,0	44,2	44,3	45,0	45,7	46,9	49,4	50,2	50,2	-	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	33,8	34,0	34,1	34,7	35,2	36,2	38,2	39,0	39,0	-	-	-	-
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	7240,4	7273,4	7301,8	7424,2	7539,8	7744,7	8176,8	8354,1	8354,1	-	-	-	-
2.1. Многоквартирные жилые дома	4641,0	4641,0	4734,4	4821,7	4996,0	5098,3	5250,9	5250,9	5250,9	-	-	-	-
2.2. Индивидуальные жилые дома	2599,4	2627,8	2656,8	2685,1	2715,7	2751,2	2928,5	3105,8	3105,8	-	-	-	-
3. Движение жилищного фонда													
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	7240,4	7273,4	7301,8	7424,2	7539,8	7744,7	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	33,0	28,4	122,4	115,6	204,9	137,8	-	-	-	642,0	329,9	177,3	177,3
3.2.1. Новое строительство	35,5	35,5	128,9	122,7	209,7	137,8	-	-	-	670,0	329,9	177,3	177,3
3.2.1.1. Многоквартирные дома	0,0	0,0	93,4	87,3	174,3	102,3	-	-	-	457,3	152,6	0,0	0,0
3.2.1.2. Индивидуальные дома	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	-	-	-	212,8	177,3	177,3	177,3
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	2,5	7,1	6,5	7,1	4,8	0,0	-	-	-	28,0	0,0	0,0	0,0
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	7273,4	7301,8	7424,2	7539,8	7744,7	7882,4	8212,3	8389,6	8389,6	-	-	-	-
4. Движение отопляемой площади жилищного фонда													
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	9423,7	9455,7	9481,4	9636,9	9782,6	10052,0	-	-	-	-	-	-	-
4.2. Прибыло отопляемой площади жилых домов за год, в том числе:	32,0	25,7	155,5	145,7	269,4	176,7	-	-	-	805,0	388,0	177,3	177,3
4.2.1. Новое строительство	35,5	35,5	164,5	156,0	276,1	176,7	-	-	-	844,2	388,0	177,3	177,3
4.2.1.1. Многоквартирные дома	0,0	0,0	129,0	120,5	240,7	141,3	-	-	-	631,4	210,7	0,0	0,0
4.2.1.2. Индивидуальные дома	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	-	-	-	212,8	177,3	177,3	177,3
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	3,5	9,8	9,0	10,3	6,7	0,0	-	-	-	39,2	0,0	0,0	0,0
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	9455,7	9481,4	9636,9	9782,6	10052,0	10228,7	10616,7	10794,0	10794,0	-	-	-	-

Среди источников централизованного теплоснабжения наибольший прирост ожидается в зоне новых котельных, что связано с удаленностью перспективных объектов от существующих систем централизованного теплоснабжения.

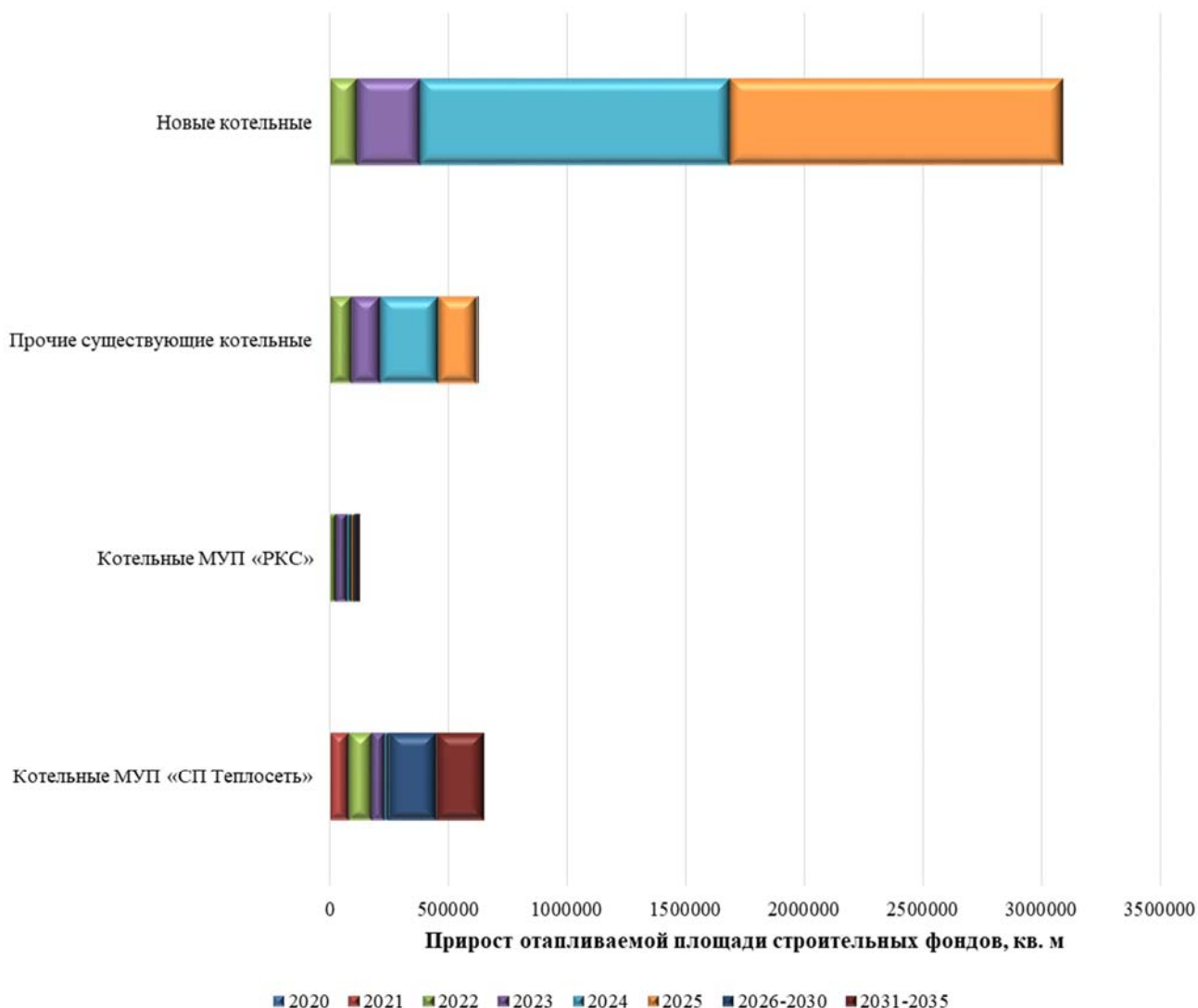


Рисунок 1.1.2-1 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии

Наибольший рост отопляемых площадей на расчётный период ожидается в Сергиево-Посадском планировочном районе, что связано с инвестиционной привлекательностью данной территории.

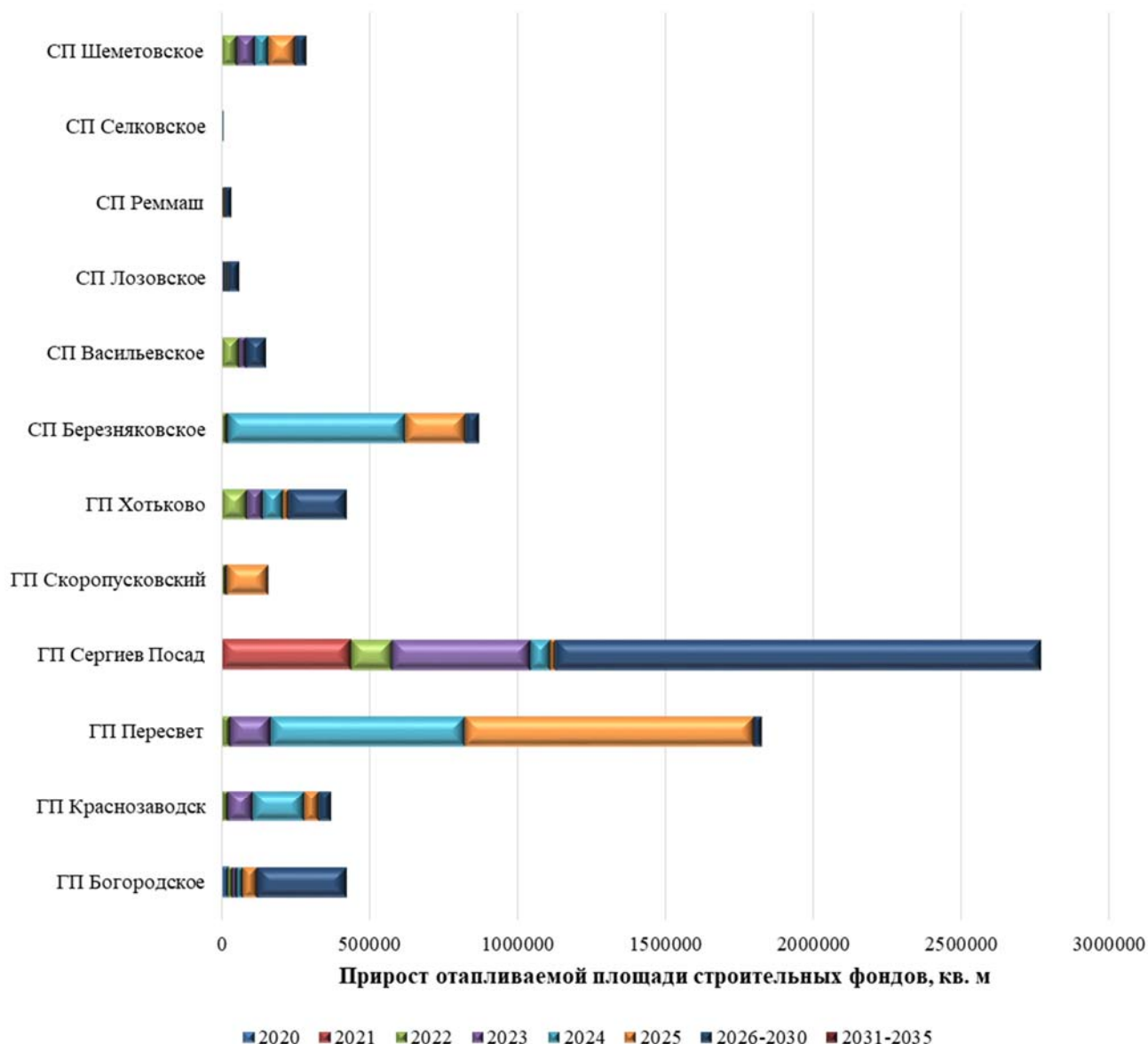


Рисунок 1.1.2-1 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе планировочных районов

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки цен (тарифов) на тепловую энергию.

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

1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Факт отличия расчетных и договорных нагрузок чрезвычайно важен для актуализации схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые в реальности окажутся не востребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение расчетных нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях города превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (Пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, в целом соответствует реальным потребностям потребителей.

По большинству источников тепловой энергии приборы учета отпускаемой тепловой энергии в сеть отсутствуют, в связи с чем невозможно определить расчетную нагрузку на коллекторах. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений

Таблица 1.2.1-1 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, принятые для инвестиционного планирования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные МУП «СП Теплосеть»				
1	Котельная Клементьевский поселок	32,24	0,00	32,24
2	Котельная Квартал В	3,82	0,00	3,82
3	Котельная Горбольница	0,70	0,19	0,90
4	Котельная Дом Быта	4,40	0,00	4,40
5	Котельная Очистные сооружения	0,91	0,00	0,91
6	Котельная Семхоз	0,23	0,00	0,23
7	Котельная Ферма	32,77	0,00	32,77
8	Котельная Мишутино	2,59	0,00	2,59
9	Котельная Школа-интернат	2,61	0,00	2,61
10	Котельная Лесхоз	3,07	0,00	3,07
11	Котельная Углич	64,01	0,00	64,01
12	Котельная Рабочий поселок	31,25	0,00	31,25
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	0,31	0,00	0,31

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	0,32	0,00	0,32
15	Котельная Садовая	0,08	0,00	0,08
16	Котельная ПМК-5	4,49	0,00	4,49
17	Котельная Трикотажная фабрика	2,49	0,00	2,49
18	Котельная Конкурсный	3,72	0,00	3,72
19	Котельная Наугольное	0,05	0,00	0,05
20	Котельная Бубяково	0,03	0,00	0,03
21	Котельная Птицеград	10,78	0,00	10,78
22	Котельная Совхоз	3,05	0,00	3,05
23	Котельная Скоропусковский поселок	9,32	0,00	9,32
24	Котельная Скобяной поселок	25,68	0,00	25,68
25	Котельная ЖБИ	0,30	0,00	0,30
26	Котельная Лакокраска	1,70	0,00	1,70
27	Котельная Автоколонна	2,25	0,00	2,25
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		243,2	0,19	243,4
Котельные МУП «РКС»				
28	Котельная №1	5,78	0,00	5,78
29	Котельная №2	7,70	0,00	7,70
30	Котельная №3	0,64	0,00	0,64
31	Котельная №4	1,41	0,00	1,41
32	Котельная №5	1,01	0,00	1,01
33	Котельная №6	18,29	0,00	18,29
34	Котельная №7	4,42	0,00	4,42
35	Котельная №8	0,36	0,00	0,36
36	Котельная №9	1,50	0,00	1,50
37	Котельная №11	5,28	0,00	5,28
38	Котельная №12	2,71	0,00	2,71
39	Котельная №14	1,37	0,00	1,37
40	Котельная №15	0,12	0,00	0,12
41	Котельная №16	0,08	0,00	0,08
42	Котельная №17	0,11	0,00	0,11
43	Котельная №18	0,23	0,00	0,23
44	Котельная №19	0,14	0,00	0,14
45	Котельная №21	0,02	0,00	0,02
46	Котельная Мостовик	4,51	0,00	4,51
47	Котельная Васильевское	3,70	0,00	3,70
48	Котельная Лазарево	0,07	0,00	0,07
49	Котельная Марьино	3,76	0,00	3,76
50	Котельная Шабурново	5,04	0,00	5,04
51	Котельная Кузьмино	1,44	0,00	1,44
52	Котельная Константиново, ПМК	0,88	0,00	0,88
53	Котельная Константиново (Школа)	0,62	0,00	0,62
54	Котельная Самотовино	2,45	0,00	2,45
55	Котельная Закубежье	1,90	0,00	1,90
56	Котельная Башенка	0,84	0,00	0,84
57	Котельная Мкр. Новый	11,38	0,00	11,38
58	Котельная Сырнево	0,10	0,00	0,10
59	Котельная Лоза, 18а	0,03	0,00	0,03
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	7,86	0,00	7,86
61	Котельная Зубцово	2,36	0,00	2,36
62	Котельная Ситники	0,26	0,00	0,26
63	Котельная Здравница (Березка)	1,11	0,00	1,11
64	Котельная Заречный	5,14	0,00	5,14
65	Котельная Торгашино	2,62	0,00	2,62
66	Котельная Федорцово	1,89	0,00	1,89
67	Котельная Селково	3,13	0,00	3,13
68	Котельная Трехселище	0,54	0,00	0,54

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
69	Котельная Сватково	1,82	0,00	1,82
70	Котельная Березняки	4,28	0,00	4,28
71	Котельная Бужаниново	1,93	0,00	1,93
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,19	0,00	0,19
73	Котельная Реммаш	28,00	0,00	28,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		149,0	0,0	149,0
Котельные МУП «ККК»				
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	35,98	0,00	35,98
75	Котельная д. Семеново	2,40	0,00	2,40
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		38,4	0,0	38,4
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»				
76	Котельная рп Богородское	25,89	0,00	25,89
77	Котельная с. Муханово	1,19	0,00	1,19
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»		27,1	0,0	27,1
ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»		458	0	458
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»				
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,51	0,00	30,51
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «СП Теплосеть»		30,5	0,0	30,5
Прочие котельные				
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,60	0,00	0,60
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	33,19	0,00	33,19
81	Котельная АО «НИИРП»	7,25	0,00	7,25
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,02	0,00	8,02
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	1,95	0,00	1,95
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	24,00	0,00	24,00
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	14,19	0,00	14,19
86	Котельная АО «СТЭК»	39,44	0,00	39,44
87	Котельная ООО «УКС»	3,61	0,00	3,61
88	Котельная СМЗ «Загорский»	12,50	0,00	12,50
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	11,12	0,00	11,12
90	Котельная Ильинская	3,49	0,00	3,49
91	Котельная ООО «Экотерм»	0,70	0,00	0,70
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	7,12	0,00	7,12
ИТОГО по прочим котельным		167	0	167
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		655	0,19	656

В таблице 1.2.1-2 представлено сравнение величины расчетной нагрузки и договорной потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.2.1-2 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
Котельные МУП «СП Теплосеть»				
1	Котельная Клементьевский поселок	35,01	28,01	80%
2	Котельная Квартал В	4,07	3,25	80%
3	Котельная Горбольница	0,82	0,66	80%
4	Котельная Дом Быта	4,84	3,88	80%
5	Котельная Очистные сооружения	0,81	0,65	80%
6	Котельная Семхоз	0,26	0,21	80%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
7	Котельная Ферма	34,74	27,79	80%
8	Котельная Мишутино	2,56	2,05	80%
9	Котельная Школа-интернат	2,63	2,11	80%
10	Котельная Лесхоз	3,07	2,45	80%
11	Котельная Углич	69,62	55,69	80%
12	Котельная Рабочий поселок	33,25	26,60	80%
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	0,39	0,31	80%
14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	0,41	0,32	80%
15	Котельная Садовая	0,10	0,08	80%
16	Котельная ПМК-5	4,83	3,87	80%
17	Котельная Трикотажная фабрика	2,72	2,17	80%
18	Котельная Конкурсный	3,33	2,67	80%
19	Котельная Наугольное	0,06	0,05	80%
20	Котельная Бубяково	0,04	0,03	80%
21	Котельная Птицеград	11,84	9,47	80%
22	Котельная Совхоз	3,63	2,90	80%
23	Котельная Скоропусковский поселок	12,19	9,75	80%
24	Котельная Скобяной поселок	28,38	22,70	80%
25	Котельная ЖБИ	0,38	0,30	80%
26	Котельная Лакокраска	1,83	1,47	80%
27	Котельная Автоколонна	2,48	1,98	80%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		264,27	211,42	80%
Котельные МУП «РКС»				
28	Котельная №1	6,12	4,90	80%
29	Котельная №2	8,25	6,60	80%
30	Котельная №3	0,94	0,75	80%
31	Котельная №4	2,50	2,00	80%
32	Котельная №5	1,05	0,84	80%
33	Котельная №6	18,29	14,63	80%
34	Котельная №7	3,94	3,16	80%
35	Котельная №8	0,51	0,40	80%
36	Котельная №9	1,12	0,90	80%
37	Котельная №11	5,28	4,23	80%
38	Котельная №12	3,09	2,47	80%
39	Котельная №14	1,45	1,16	80%
40	Котельная №15	0,14	0,11	80%
41	Котельная №16	0,09	0,07	80%
42	Котельная №17	0,07	0,06	80%
43	Котельная №18	0,13	0,10	80%
44	Котельная №19	0,14	0,11	80%
45	Котельная №21	0,02	0,01	80%
46	Котельная Мостовик	3,94	3,15	80%
47	Котельная Васильевское	3,62	2,90	80%
48	Котельная Лазарево	0,08	0,06	80%
49	Котельная Марьино	3,45	2,76	80%
50	Котельная Шабурново	5,25	4,20	80%
51	Котельная Кузьмино	1,38	1,10	80%
52	Котельная Константиново, ПМК	0,93	0,74	80%
53	Котельная Константиново (Школа)	0,70	0,56	80%
54	Котельная Самоовино	2,58	2,06	80%
55	Котельная Закубежье	1,70	1,36	80%
56	Котельная Башенка	0,88	0,70	80%
57	Котельная Мкр. Новый	12,41	9,93	80%
58	Котельная Сырнево	0,11	0,09	80%
59	Котельная Лоза, 18а	0,03	0,02	80%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	7,83	6,26	80%
61	Котельная Зубцово	1,82	1,46	80%
62	Котельная Ситники	0,30	0,24	80%
63	Котельная Здравница (Березка)	1,23	0,98	80%
64	Котельная Заречный	5,82	4,65	80%
65	Котельная Торгашино	2,57	2,05	80%
66	Котельная Федорцово	1,74	1,39	80%
67	Котельная Селково	2,62	2,09	80%
68	Котельная Трехселище	0,59	0,47	80%
69	Котельная Сватково	1,97	1,58	80%
70	Котельная Березняки	3,12	2,50	80%
71	Котельная Бужаниново	1,68	1,35	80%
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,20	0,16	80%
73	Котельная Реммаш	26,67	21,33	80%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		148,32	118,65	80%
Котельные МУП «ККК»				
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	35,15	28,12	80%
75	Котельная д. Семенково	2,22	1,77	80%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		37	30	80%
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»				
76	Котельная рп Богородское	26,19	20,95	80%
77	Котельная с. Муханово	1,24	0,99	80%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»		27	22	80%
ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»		477	382	80%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»				
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,28	24,22	80%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «СП Теплосеть»		30	24	80%
Прочие котельные				
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,71	0,57	80%
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	34,69	27,75	80%
81	Котельная АО «НИИРП»	8,53	6,82	80%
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,10	6,48	80%
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	2,30	1,84	80%
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	24,25	19,40	80%
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	15,68	12,54	80%
86	Котельная АО «СТЭК»	42,57	34,06	80%
87	Котельная ООО «УКС»	4,25	3,40	80%
88	Котельная СМЗ «Загорский»	12,55	10,04	80%
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	10,18	8,14	80%
90	Котельная Ильинская	4,00	3,20	80%
91	Котельная ООО «Экотерм»	0,83	0,66	80%
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	8,38	6,71	80%
ИТОГО по прочим котельным		177	142	80%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		685	548	80%

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения также является анализ изменения нагрузок за ретроспективный период. В таблице ниже представлено изменение текущего спроса на тепловую мощность по сравнению со сведениями базовой версии.

Таблица 1.2.1-3 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения по сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	по сравнению с базовой версией	%
Котельные МУП «СП Теплосеть»											
1	Котельная Клементьевский поселок	35,01	35,01	30,15	30,15	4,86	4,86	0,00	0,00	0,00	0%
2	Котельная Квартал В	4,07	4,07	3,48	3,48	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0%
3	Котельная Горбольница	0,82	0,82	0,52	0,52	0,06	0,06	0,24	0,24	0,00	0%
4	Котельная Дом Быта	4,84	4,84	4,42	4,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0%
5	Котельная Очистные сооружения	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
6	Котельная Семхоз	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
7	Котельная Ферма	34,74	34,74	30,89	30,89	3,85	3,85	0,00	0,00	0,00	0%
8	Котельная Мишутино	2,56	2,56	2,18	2,18	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0%
9	Котельная Школа-интернат	2,63	2,63	2,48	2,48	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0%
10	Котельная Лесхоз	3,07	3,07	2,59	2,59	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0%
11	Котельная Углич	69,62	69,62	60,50	60,50	9,12	9,12	0,00	0,00	0,00	0%
12	Котельная Рабочий поселок	33,25	33,25	28,22	28,22	5,03	5,03	0,00	0,00	0,00	0%
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	0,39	0,39	0,34	0,34	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0%
14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	0,41	0,41	0,37	0,37	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0%
15	Котельная Садовая	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
16	Котельная ПМК-5	4,83	4,83	4,33	4,33	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0%
17	Котельная Трикотажная фабрика	2,72	2,72	2,72	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
18	Котельная Конкурсный	3,40	3,33	2,89	2,82	0,51	0,51	0,00	0,00	-0,07	-2%
19	Котельная Наугольное	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
20	Котельная Бубяково	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
21	Котельная Птицеград	11,64	11,84	10,42	10,40	1,22	1,44	0,00	0,00	0,20	2%
22	Котельная Совхоз	3,84	3,63	2,90	2,75	0,94	0,88	0,00	0,00	-0,21	-5%
23	Котельная Скоропусковский поселок	12,63	12,19	9,66	9,70	2,96	2,49	0,00	0,00	-0,43	-3%
24	Котельная Скобяной поселок	25,10	28,38	22,71	25,27	2,39	3,11	0,00	0,00	3,28	13%
25	Котельная ЖБИ	0,58	0,38	0,48	0,27	0,10	0,10	0,00	0,00	-0,20	-35%
26	Котельная Лакокраска	1,83	1,83	1,50	1,50	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0%
27	Котельная Автоколонна	2,48	2,48	2,10	2,10	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		261,7	264,3	227,1	229,2	34,4	34,8	0,2	0,2	2,6	1%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	по сравнению с базовой версией	%
Котельные МУП «РКС»											
28	Котельная №1	6,12	6,12	5,56	5,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0%
29	Котельная №2	8,25	8,25	7,51	7,51	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0%
30	Котельная №3	0,94	0,94	0,82	0,82	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0%
31	Котельная №4	2,50	2,50	1,97	1,97	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0%
32	Котельная №5	1,05	1,05	1,00	1,00	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0%
33	Котельная №6	18,29	18,29	16,85	16,85	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0%
34	Котельная №7	3,94	3,94	3,62	3,62	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0%
35	Котельная №8	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
36	Котельная №9	1,12	1,12	1,02	1,02	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0%
37	Котельная №11	5,28	5,28	5,10	5,10	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0%
38	Котельная №12	3,09	3,09	2,82	2,82	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0%
39	Котельная №14	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
40	Котельная №15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
41	Котельная №16	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
42	Котельная №17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
43	Котельная №18	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
44	Котельная №19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
45	Котельная №21	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
46	Котельная Мостовик	3,94	3,94	3,76	3,76	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0%
47	Котельная Васильевское	3,62	3,62	3,35	3,35	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0%
48	Котельная Лазарево	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
49	Котельная Марьино	3,45	3,45	2,70	2,70	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0%
50	Котельная Шабурново	5,25	5,25	4,50	4,50	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0%
51	Котельная Кузьмино	1,38	1,38	1,00	1,00	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0%
52	Котельная Константиново, ПМК	0,93	0,93	0,80	0,80	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0%
53	Котельная Константиново (Школа)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
54	Котельная Самотовино	2,58	2,58	2,20	2,20	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0%
55	Котельная Закубежье	1,70	1,70	1,70	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
56	Котельная Башенка	0,88	0,88	0,78	0,78	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0%
57	Котельная Мкр. Новый	12,41	12,41	10,28	10,28	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0%
58	Котельная Сырнево	0,11	0,11	0,10	0,10	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0%
59	Котельная Лоза, 18а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	7,83	7,83	7,53	7,53	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0%
61	Котельная Зубцово	1,82	1,82	1,52	1,52	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0%
62	Котельная Ситники	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	по сравнению с базовой версией	%
63	Котельная Здравница (Березка)	1,23	1,23	1,02	1,02	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0%
64	Котельная Заречный	5,82	5,82	5,68	5,68	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0%
65	Котельная Торгашино	2,57	2,57	2,30	2,30	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0%
66	Котельная Федорцово	1,74	1,74	1,47	1,47	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0%
67	Котельная Селково	2,62	2,62	2,17	2,17	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0%
68	Котельная Трехселище	0,59	0,59	0,41	0,41	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0%
69	Котельная Сватково	1,97	1,97	1,74	1,74	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0%
70	Котельная Березняки	3,12	3,12	2,78	2,78	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0%
71	Котельная Бужаниново	1,68	1,68	1,50	1,50	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0%
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,20	0,20	0,18	0,18	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0%
73	Котельная Реммаш	26,67	26,67	20,00	20,00	6,67	6,67	0,00	0,00	0,00	0%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		148,3	148,3	129,4	129,4	18,9	18,9	0,0	0,0	0,0	0%
Котельные МУП «ККК»											
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	35,53	35,15	34,40	34,06	1,13	1,09	0,00	0,00	-0,38	-1%
75	Котельная д. Семеново	2,22	2,22	2,05	2,05	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		37,7	37,4	36,4	36,1	1,3	1,3	0,0	0,0	-0,38	-1%
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»											
76	Котельная рп Богородское	24,06	26,19	20,58	21,82	3,48	4,36	0,00	0,00	2,13	9%
77	Котельная с. Муханово	1,40	1,24	1,19	1,06	0,21	0,18	0,00	0,00	-0,16	-12%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»		25,5	27,4	21,8	22,9	3,7	4,5	0,0	0,0	1,97	8%
ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»		473,2	477,4	414,7	417,6	58,3	59,5	0,2	0,2	4,15	1%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»											
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,28	30,28	25,69	25,69	4,59	4,59	0,00	0,00	0,00	0%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «СП Теплосеть»		30,3	30,3	25,7	25,7	4,6	4,6	0,0	0,0	0,00	0%
Прочие котельные											
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,71	0,71	0,62	0,62	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0%
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	34,69	34,69	28,11	28,11	6,58	6,58	0,00	0,00	0,00	0%
81	Котельная АО «НИИРП»	0,00	8,53	0,00	8,53	0,00	0,00	0,00	0,00	8,53	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	базовая версия	2021	по сравнению с базовой версией	%
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,10	8,10	6,87	6,87	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0%
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	2,30	2,30	2,13	2,13	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0%
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	0,00	24,25	0,00	24,25	0,00	0,00	0,00	0,00	24,25	0%
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	15,68	15,68	14,52	14,52	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0%
86	Котельная АО «СТЭК»	42,57	42,57	36,12	36,12	6,45	6,45	0,00	0,00	0,00	0%
87	Котельная ООО «УКС»	0,00	4,25	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	0%
88	Котельная СМЗ «Загорский»	12,55	12,55	10,65	10,65	1,90	1,90	0,00	0,00	0,00	0%
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	10,18	10,18	8,63	8,63	1,54	1,54	0,00	0,00	0,00	0%
90	Котельная Ильинская	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
91	Котельная ООО «Экотерм»	0,83	0,83	0,70	0,70	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0%
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	0,00	8,38	0,00	7,54	0,00	0,84	0,00	0,00	8,38	0%
ИТОГО по прочим котельным		132	177	112	157	19	20	0	0	45,41	35%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		635	685	553	600	82	84	0,24	0,24	48	8%

В таблице ниже представлен прирост перспективных нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.2.1-4 – Приросты тепловой мощности по зонам источников теплоснабжения на проектный период Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																			
Котельные МУП «СП Теплосеть»																			
1	Котельная Клементьевский поселок	0	0,06	0	0	0	0	0,06	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	отопление и вентиляция	0	0,03	0	0	0	0	0,03	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	ГВС (средняя)	0	0,02	0	0	0	0	0,02	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0	1,22	0	0	0	1,22	0	0	0	0	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	отопление и вентиляция	0	0	1,18	0	0	0	1,18	0	0	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	ГВС (средняя)	0	0	0,04	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
8	Котельная Мишутино	0	0	0,04	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	отопление и вентиляция	0	0	0,04	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0	1,75	0	0	0	0	1,75	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	отопление и вентиляция	0	1,67	0	0	0	0	1,67	0	0	0	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	ГВС (средняя)	0	0,07	0	0	0	0	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0	0	2,01	0	0	0	2,01	5,83	0	0	0	2,01	2,01	2,01	2,01	7,84	7,84	7,84
	отопление и вентиляция	0	0	1,49	0	0	0	1,49	3,73	0	0	0	1,49	1,49	1,49	1,49	5,22	5,22	5,22
	ГВС (средняя)	0	0	0,52	0	0	0	0,52	2,1	0	0	0	0,52	0,52	0,52	0,52	2,62	2,62	2,62
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0	0,02	0	0,37	0,52	0	0,9	0	0	0	0,02	0,02	0,39	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,25	0,35	0	0,6	0	0	0	0	0	0,25	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	ГВС (средняя)	0	0,02	0	0,12	0,16	0	0,3	0	0	0	0,02	0,02	0,13	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	0,87	0,13	0,07	0	1,08	0	0	0	0	0,87	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	отопление и вентиляция	0	0	0,68	0,1	0,05	0	0,83	0	0	0	0	0,68	0,78	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	ГВС (средняя)	0	0	0,19	0,04	0,02	0	0,25	0	0	0	0	0,19	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0	0	0	1,41	0	0	1,41	0	0	0	0	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,96	0	0	0,96	0	0	0	0	0	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,45	0	0	0,45	0	0	0	0	0	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
	отопление и вентиляция	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		0	3,82	4,15	1,91	0,59	0	10,46	5,83	0	0	3,82	7,96	9,87	10,46	10,46	16,29	16,29	16,29
	отопление и вентиляция	0	3,71	3,39	1,31	0,4	0	8,8	3,73	0	0	3,71	7,09	8,4	8,8	8,8	12,53	12,53	12,53
	ГВС (средняя)	0	0,11	0,76	0,6	0,18	0	1,66	2,1	0	0	0,11	0,87	1,47	1,66	1,66	3,76	3,76	3,76
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «РКС»																			
28	Котельная №1	0	0	0	0	0,05	0,05	0,11	0	0	0	0	0	0	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,05	0,05	0,1	0	0	0	0	0	0	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	0,25	0	0,25	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,17	0	0,17	0	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,08	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
33	Котельная №6	0	0	0,1	0,81	0	0,02	0,93	0	0	0	0	0,1	0,91	0,91	0,93	0,93	0,93	0,93
	отопление и вентиляция	0	0	0,1	0,55	0	0,02	0,66	0	0	0	0	0,1	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,26	0	0,01	0,27	0	0	0	0	0	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0,47	0,47	0,47
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0,35	0,35
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,12	0,12
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0	0	0	0,1	0	0	0,1	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,09	0	0	0,09	0	0	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,01	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0	0	0	0,05	0,05	0	0,1	0	0	0	0	0	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,05	0,05	0	0,09	0	0	0	0	0	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0	0	0	0	0,02	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,01	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,01	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0	0	0,18	0,07	0	0	0,25	0	0	0	0	0,18	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	отопление и вентиляция	0	0	0,13	0,05	0	0	0,18	0	0	0	0	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	ГВС (средняя)	0	0	0,05	0,02	0	0	0,07	0	0	0	0	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	0	0	0,2	0,35	0,11	0,2	0,86	0	0	0	0	0,2	0,55	0,66	0,86	0,86	0,86	0,86
	отопление и вентиляция	0	0	0,14	0,29	0,07	0,14	0,64	0	0	0	0	0,14	0,43	0,5	0,64	0,64	0,64	0,64
	ГВС (средняя)	0	0	0,06	0,06	0,03	0,06	0,22	0	0	0	0	0,06	0,12	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	0,13	0	0,13	0	0	0	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,08	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,05	0	0,05	0	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0	0	0	0	0,08	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,06	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,02	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0	0	0	0,07	0	0	0,07	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,05	0	0	0,05	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,02	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0	0	0,58	0,09	0,04	0	0,71	0	0	0	0	0,58	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	отопление и вентиляция	0	0	0,43	0,06	0,03	0	0,52	0	0	0	0	0,43	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0	0	0,15	0,02	0,02	0	0,19	0	0	0	0	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0	0	0	0,16	0	0,22	0,38	0	0	0	0	0	0,16	0,16	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,12	0	0,16	0,28	0	0	0	0	0	0,12	0,12	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,05	0	0,06	0,11	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	0,1	0	0	0	0,1	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	отопление и вентиляция	0	0	0,1	0	0	0	0,1	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0	0	0,17	0	0	0,12	0,29	0	0	0	0	0,17	0,17	0,17	0,29	0,29	0,29	0,29
	отопление и вентиляция	0	0	0,13	0	0	0,08	0,21	0	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,21	0,21	0,21	0,21
	ГВС (средняя)	0	0	0,04	0	0	0,04	0,08	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		0	0	1,34	1,69	0,72	0,68	4,43	0,47	0	0	0	1,34	3,03	3,76	4,43	4,9	4,9	4,9
	отопление и вентиляция	0	0	1,03	1,26	0,52	0,49	3,29	0,35	0	0	0	1,03	2,28	2,8	3,29	3,64	3,64	3,64
	ГВС (средняя)	0	0	0,31	0,44	0,21	0,19	1,14	0,12	0	0	0	0,31	0,75	0,95	1,14	1,26	1,26	1,26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «ККК»																			
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	0,21	1,16	3,93	5,98	1,93	13,21	0	0	0	0,21	1,37	5,3	11,28	13,21	13,21	13,21	13,21
	отопление и вентиляция	0	0,2	0,88	2,78	4,09	1,35	9,31	0	0	0	0,2	1,08	3,87	7,96	9,31	9,31	9,31	9,31
	ГВС (средняя)	0	0,01	0,28	1,14	1,89	0,58	3,9	0	0	0	0,01	0,29	1,43	3,32	3,9	3,9	3,9	3,9
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	0	0	0	0	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0,14	0,14	0,14
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		0	0,21	1,16	3,93	5,98	1,93	13,21	0,14	0	0	0,21	1,37	5,3	11,28	13,21	13,35	13,35	13,35
	отопление и вентиляция	0	0,2	0,88	2,78	4,09	1,35	9,31	0,1	0	0	0,2	1,08	3,87	7,96	9,31	9,41	9,41	9,41
	ГВС (средняя)	0	0,01	0,28	1,14	1,89	0,58	3,9	0,04	0	0	0,01	0,29	1,43	3,32	3,9	3,94	3,94	3,94
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»																			
76	Котельная рп Богородское	0	0	0,65	0,72	1,04	2,67	5,08	0	0	0	0	0,65	1,37	2,41	5,08	5,08	5,08	5,08
	отопление и вентиляция	0	0	0,48	0,68	0,76	1,93	3,85	0	0	0	0	0,48	1,16	1,92	3,85	3,85	3,85	3,85

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0,17	0,04	0,29	0,73	1,23	0	0	0	0	0,17	0,21	0,5	1,23	1,23	1,23	1,23
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»	0	0	0,65	0,72	1,04	2,67	5,08	0	0	0	0	0,65	1,37	2,41	5,08	5,08	5,08	5,08
	отопление и вентиляция	0	0	0,48	0,68	0,76	1,93	3,85	0	0	0	0	0,48	1,16	1,92	3,85	3,85	3,85	3,85
	ГВС (средняя)	0	0	0,17	0,04	0,29	0,73	1,23	0	0	0	0	0,17	0,21	0,5	1,23	1,23	1,23	1,23
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»	0	4,03	7,3	8,25	8,34	5,27	33,18	6,44	0	0	4,03	11,32	19,57	27,91	33,18	39,62	39,62	39,62
	отопление и вентиляция	0	3,91	5,78	6,03	5,77	3,77	25,25	4,18	0	0	3,91	9,68	15,71	21,48	25,25	29,43	29,43	29,43
	ГВС (средняя)	0	0,12	1,52	2,22	2,57	1,5	7,93	2,26	0	0	0,12	1,64	3,86	6,43	7,93	10,19	10,19	10,19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																			
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0	0,48	0	0	0	0,48	0	0	0	0	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция	0	0	0,36	0	0	0	0,36	0	0	0	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	ГВС (средняя)	0	0	0,13	0	0	0	0,13	0	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0	0	0	0,06	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,06	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0	0	0,1	0,81	0,14	1,47	2,52	0	0	0	0	0,1	0,91	1,05	2,52	2,52	2,52	2,52
	отопление и вентиляция	0	0	0,08	0,52	0,12	1,03	1,76	0	0	0	0	0,08	0,6	0,73	1,76	1,76	1,76	1,76
	ГВС (средняя)	0	0	0,02	0,29	0,01	0,44	0,76	0	0	0	0	0,02	0,31	0,32	0,76	0,76	0,76	0,76
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0	0,87	0	0	0	0,87	0	0	0	0	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	отопление и вентиляция	0	0	0,64	0	0	0	0,64	0	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	ГВС (средняя)	0	0	0,23	0	0	0	0,23	0	0	0	0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0	1,32	0	0	0	1,32	0	0	0	0	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	отопление и вентиляция	0	0	1,03	0	0	0	1,03	0	0	0	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	ГВС (средняя)	0	0	0,29	0	0	0	0,29	0	0	0	0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0	0	0	1,75	0	1,75	0	0	0	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1,19	0	1,19	0	0	0	0	0	0	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,56	0	0,56	0	0	0	0	0	0	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Экотерм»	0	0	0	0	0	0,59	0,59	0	0	0	0	0	0	0	0,59	0,59	0,59	0,59
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0,19	0,19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ИТОГО по прочим котельным	0	0	2,78	0,81	1,95	2,06	7,59	0	0	0	0	2,78	3,59	5,54	7,59	7,59	7,59	7,59
	отопление и вентиляция	0	0	2,11	0,52	1,37	1,43	5,43	0	0	0	0	2,11	2,63	4,01	5,43	5,43	5,43	5,43
	ГВС (средняя)	0	0	0,67	0,29	0,57	0,63	2,16	0	0	0	0	0,67	0,95	1,53	2,16	2,16	2,16	2,16
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным	0	4,03	10,07	9,06	10,28	7,33	40,77	6,44	0	0	4,03	14,1	23,16	33,44	40,77	47,21	47,21	47,21
	отопление и вентиляция	0	3,91	7,89	6,55	7,14	5,19	30,68	4,18	0	0	3,91	11,79	18,34	25,49	30,68	34,87	34,87	34,87
	ГВС (средняя)	0	0,12	2,19	2,51	3,14	2,13	10,09	2,26	0	0	0,12	2,31	4,82	7,96	10,09	12,34	12,34	12,34
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																			
94	Котельная К-1	0	0	0	0	16,93	0	16,93	0	0	0	0	0	0	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	16,17	0	16,17	0	0	0	0	0	0	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,76	0	0,76	0	0	0	0	0	0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	5,64	5,64	0	0	0	0	0	0	0	5,64	5,64	5,64	5,64
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	5,39	5,39	0	0	0	0	0	0	0	5,39	5,39	5,39	5,39
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-3	0	0	0,06	0	0,05	0	0,12	0	0	0	0	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	отопление и вентиляция	0	0	0,06	0	0,04	0	0,1	0	0	0	0	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,02	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-4	0	0	3,8	0	0	0	3,8	0	0	0	0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	отопление и вентиляция	0	0	2,96	0	0	0	2,96	0	0	0	0	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
	ГВС (средняя)	0	0	0,84	0	0	0	0,84	0	0	0	0	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-5	0	0	0	1,2	0	0	1,2	0	0	0	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,87	0	0	0,87	0	0	0	0	0	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,33	0	0	0,33	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-6	0	0	0,62	0,23	0,33	1,96	3,14	0	0	0	0	0,62	0,84	1,18	3,14	3,14	3,14	3,14
	отопление и вентиляция	0	0	0,47	0,18	0,24	1,35	2,25	0	0	0	0	0,47	0,65	0,89	2,25	2,25	2,25	2,25
	ГВС (средняя)	0	0	0,15	0,04	0,09	0,61	0,89	0	0	0	0	0,15	0,19	0,28	0,89	0,89	0,89	0,89
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-7	0	0	0	0	3,39	26,02	29,4	0	0	0	0	0	0	3,39	29,4	29,4	29,4	29,4
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	3,23	24,85	28,09	0	0	0	0	0	0	3,23	28,09	28,09	28,09	28,09
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,15	1,17	1,32	0	0	0	0	0	0	0,15	1,32	1,32	1,32	1,32

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная К-8	0	0	0	3,3	14,93	0	18,23	0	0	0	0	0	3,3	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
	отопление и вентиляция	0	0	0	3,15	14,26	0	17,41	0	0	0	0	0	3,15	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,15	0,67	0	0,82	0	0	0	0	0	0,15	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0	0,17	0	0,05	0	0,22	0	0	0	0	0,17	0,17	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	отопление и вентиляция	0	0	0,12	0	0,05	0	0,16	0	0	0	0	0,12	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0	0	0,05	0	0	0	0,05	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-10	0	0	0	0,72	0	0	0,72	0	0	0	0	0	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,52	0	0	0,52	0	0	0	0	0	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,2	0	0	0,2	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-11	0	0	0	0	0	5,93	5,93	0	0	0	0	0	0	0	5,93	5,93	5,93	5,93
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	3,83	3,83	0	0	0	0	0	0	0	3,83	3,83	3,83	3,83
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	2,09	2,09	0	0	0	0	0	0	0	2,09	2,09	2,09	2,09
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-12	0	0	0	2,61	0	0	2,61	0	0	0	0	0	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
	отопление и вентиляция	0	0	0	1,89	0	0	1,89	0	0	0	0	0	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,72	0	0	0,72	0	0	0	0	0	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-13	0	0	1,67	0	0	0	1,67	0	0	0	0	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	отопление и вентиляция	0	0	1,62	0	0	0	1,62	0	0	0	0	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
	ГВС (средняя)	0	0	0,06	0	0	0	0,06	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-14	0	0	0	0	1,27	0	1,27	0	0	0	0	0	0	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1,21	0	1,21	0	0	0	0	0	0	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,06	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-15	0	0	0	1,69	0	0	1,69	0	0	0	0	0	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	отопление и вентиляция	0	0	0	1,62	0	0	1,62	0	0	0	0	0	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,08	0	0	0,08	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная К-16	0	0	0	0	0	2,54	2,54	0	0	0	0	0	0	0	2,54	2,54	2,54	2,54
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	2,43	2,43	0	0	0	0	0	0	0	2,43	2,43	2,43	2,43
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	6,32	9,75	36,95	42,09	95,11	0	0	0	0	6,32	16,07	53,02	95,11	95,11	95,11	95,11

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020 - 2025	2026 - 2030	2031 - 2035	2036 - 2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	5,22	8,24	35,2	37,85	86,51	0	0	0	0	5,22	13,46	48,66	86,51	86,51	86,51	86,51
	ГВС (средняя)	0	0	1,1	1,51	1,75	4,23	8,6	0	0	0	0	1,1	2,61	4,36	8,6	8,6	8,6	8,6
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	0	4,03	16,4	18,81	47,24	49,41	135,9	6,4	0	0	4	20,4	39,2	86,5	135,9	142,3	142,3	142,3
	отопление и вентиляция	0	3,91	13,11	14,79	42,35	43,05	117,2	4,2	0	0	3,9	17	31,8	74,1	117,2	121,4	121,4	121,4
	ГВС (средняя)	0	0,12	3,29	4,02	4,89	6,37	18,7	2,3	0	0	0,1	3,4	7,4	12,3	18,7	20,9	20,9	20,9
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,74	13,17	1,58	11,71	0	0	27,2	101,3	0	0	13,9	15,5	27,2	27,2	27,2	128,5	128,5	128,5
	отопление и вентиляция	0,72	12,72	1,33	11,19	0	0	26	76,4	0	0	13,4	14,8	26	26	26	102,3	102,3	102,3
	ГВС (средняя)	0,03	0,45	0,24	0,53	0	0	1,2	25	0	0	0,5	0,7	1,2	1,2	1,2	26,2	26,2	26,2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	0,74	17,2	17,97	30,52	47,24	49,41	163,1	107,8	0	0	17,9	35,9	66,4	113,7	163,1	270,8	270,8	270,8
	отопление и вентиляция	0,72	16,63	14,44	25,97	42,35	43,05	143,2	80,5	0	0	17,3	31,8	57,8	100,1	143,2	223,7	223,7	223,7
	ГВС (средняя)	0,03	0,57	3,53	4,55	4,89	6,37	19,9	27,2	0	0	0,6	4,1	8,7	13,6	19,9	47,1	47,1	47,1
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Как показано в разделе 1.1.1, на протяжении длительного периода отсутствует динамика увеличения прироста теплоснабжения в зоне действия крупных теплоисточников. Основные причины:

- повышение энергоэффективности существующих потребителей (как реконструкция теплоснабжающих установок, так и реконструкция ограждающих конструкций);
- выбытие существующих потребителей (как правило, малоэтажная жилая застройка, не отвечающая современным требованиям энергоэффективности и безопасности, предъявляемым к жилому фонду);
- новые здания при вводе в эксплуатацию не потребляют тепловую энергию в заявленном договором теплоснабжения объеме, достаточно значимым является потребление ГВС. При разработке единой Схемы теплоснабжения введены поправочные коэффициенты на степень заселенности дома в первые годы, после ввода в эксплуатацию.

Данные факторы оказывают существенное влияние на значения как полезного отпуска потребителям, так и отпуска с коллекторов теплоисточников.

Для сложившихся систем централизованного теплоснабжения, по которым прослеживается динамика сохранения полезного отпуска, применены корректирующие коэффициенты. Данные коэффициенты отражают динамику сокращения теплоснабжения существующими зданиями при выполнении указанных выше мероприятий.

При составлении перспективных балансов тепловой энергии принято следующее (рис. 1.2.2-1):

- 1) Доля снижения теплоснабжения существующих потребителей на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения составит 2%;
- 2) Наибольший темп сокращения теплоснабжения прогнозируется на ближайшую перспективу. До 2024 г. сокращение составит 1%.

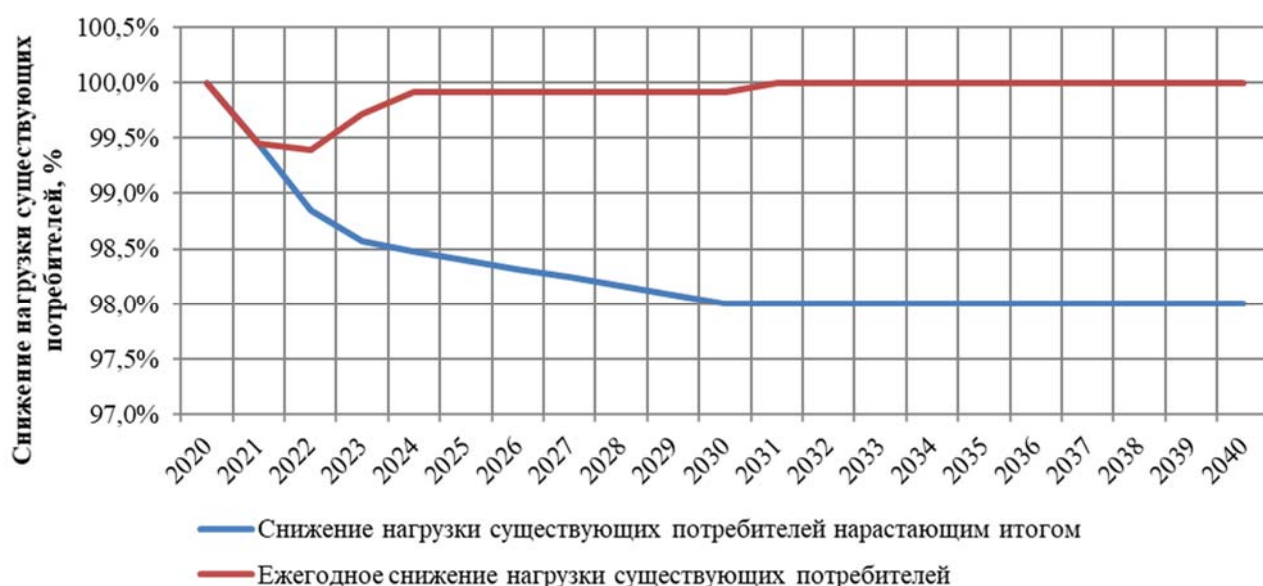


Рисунок 1.2.2-1 – Динамика изменения полезного отпуска для существующих потребителей тепловой энергии

В таблице 1.2.2-2 отражены абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой энергии в рамках разработки новой Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.2.2-1 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал										Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																			
Котельные МУП «СП Теплосеть»																			
1	Котельная Клементьевский поселок	0	159	0	0	0	0	159	0	0	0	159	159	159	159	159	159	159	159
	отопление и вентиляция	0	75	0	0	0	0	75	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75
	ГВС (средняя)	0	84	0	0	0	0	84	0	0	0	84	84	84	84	84	84	84	84
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0	2208	0	0	0	2208	0	0	0	0	2208	2208	2208	2208	2208	2208	2208
	отопление и вентиляция	0	0	2125	0	0	0	2125	0	0	0	0	2125	2125	2125	2125	2125	2125	2125
	ГВС (средняя)	0	0	83	0	0	0	83	0	0	0	0	83	83	83	83	83	83	83
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Мишутино	0	0	76	0	0	0	76	0	0	0	0	76	76	76	76	76	76	76
	отопление и вентиляция	0	0	76	0	0	0	76	0	0	0	0	76	76	76	76	76	76	76
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0	3252	0	0	0	0	3252	0	0	0	3252	3252	3252	3252	3252	3252	3252	3252
	отопление и вентиляция	0	3026	0	0	0	0	3026	0	0	0	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
	ГВС (средняя)	0	226	0	0	0	0	226	0	0	0	226	226	226	226	226	226	226	226
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0	0	3599	764	764	0	5128	12653	3063	3063	0	3599	4363	5128	5128	17781	20843	20843
	отопление и вентиляция	0	0	3217	0	0	0	3217	8059	0	0	0	3217	3217	3217	3217	11277	11277	11277
	ГВС (средняя)	0	0	382	764	764	0	1910	4594	3063	3063	0	382	1146	1910	1910	6504	9567	9567
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	614	1021	401	2037	233	0	0	0	0	614	1636	2037	2270	2270	2270
	отопление и вентиляция	0	0	0	530	737	0	1267	0	0	0	0	0	530	1267	1267	1267	1267	1267
	ГВС (средняя)	0	0	0	84	285	401	770	233	0	0	0	0	84	369	770	1003	1003	1003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	2664	412	223	0	3299	0	0	0	0	2664	3076	3299	3299	3299	3299	3299
	отопление и вентиляция	0	0	1798	251	136	0	2185	0	0	0	0	1798	2049	2185	2185	2185	2185	2185
	ГВС (средняя)	0	0	866	161	87	0	1115	0	0	0	0	866	1027	1115	1115	1115	1115	1115
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0	0	0	2235	611	611	3457	0	0	0	0	0	2235	2846	3457	3457	3457	3457
	отопление и вентиляция	0	0	0	1930	0	0	1930	0	0	0	0	0	1930	1930	1930	1930	1930	1930
	ГВС (средняя)	0	0	0	306	611	611	1528	0	0	0	0	0	306	917	1528	1528	1528	1528
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0	3838	0	0	0	0	3838	0	0	0	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838
	отопление и вентиляция	0	3838	0	0	0	0	3838	0	0	0	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		0	7249	8548	4026	2620	1012	23455	12887	3063	3063	7249	15797	19823	22443	23455	36342	39405	39405
отопление и вентиляция		0	6939	7217	2711	873	0	17739	8059	0	0	6939	14156	16866	17739	17739	25798	25798	25798
ГВС		0	310	1331	1315	1747	1012	5716	4827	3063	3063	310	1642	2957	4704	5716	10544	13606	13606
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «РКС»																			
28	Котельная №1	0	0	0	0	93	93	186	0	0	0	0	0	0	93	186	186	186	186
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	85	85	169	0	0	0	0	0	0	85	169	169	169	169
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	8	8	17	0	0	0	0	0	0	8	17	17	17	17
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	384	105	489	105	0	0	0	0	0	384	489	594	594	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	332	0	332	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	53	105	158	105	0	0	0	0	0	53	158	263	263	263
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0	0	148	909	249	286	1591	0	0	0	0	148	1057	1306	1591	1591	1591	1591
	отопление и вентиляция	0	0	137	785	0	23	945	0	0	0	0	137	922	922	945	945	945	945
	ГВС (средняя)	0	0	10	124	249	263	646	0	0	0	0	10	135	383	646	646	646	646
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	591	0	0	0	0	0	0	0	591	591	591

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал										Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	375	0	0	0	0	0	0	0	375	375	375
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	0	0	216	216	216
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0	0	0	208	0	0	208	0	0	0	0	0	208	208	208	208	208	208
	отопление и вентиляция	0	0	0	189	0	0	189	0	0	0	0	0	189	189	189	189	189	189
	ГВС (средняя)	0	0	0	19	0	0	19	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0	0	0	105	105	0	209	0	0	0	0	0	105	209	209	209	209	209
	отопление и вентиляция	0	0	0	95	95	0	190	0	0	0	0	0	95	190	190	190	190	190
	ГВС (средняя)	0	0	0	9	9	0	19	0	0	0	0	0	9	19	19	19	19	19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	0	0	126	126	126	126
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	66	66	0	0	0	0	0	0	0	66	66	66	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	61	61	0	0	0	0	0	0	0	61	61	61	61
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0	0	0	0	26	0	26	0	0	0	0	0	0	26	26	26	26	26
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	14	0	14	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	13	0	13	0	0	0	0	0	0	13	13	13	13	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0	0	0	0	0	27	27	0	0	0	0	0	0	0	27	27	27	27
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	14	14	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0	0	324	237	69	0	629	0	0	0	0	324	560	629	629	629	629	629
	отопление и вентиляция	0	0	289	102	0	0	392	0	0	0	0	289	392	392	392	392	392	392
	ГВС (средняя)	0	0	34	134	69	0	238	0	0	0	0	34	169	238	238	238	238	238
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	0	0	592	794	296	734	2417	58	0	0	0	592	1387	1683	2417	2475	2475	2475
	отопление и вентиляция	0	0	344	708	183	344	1578	0	0	0	0	344	1052	1235	1578	1578	1578	1578
	ГВС (средняя)	0	0	249	86	113	391	839	58	0	0	0	249	335	448	839	896	896	896
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	444	0	444	0	0	0	0	0	0	444	444	444	444	444
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	231	0	231	0	0	0	0	0	0	231	231	231	231	231
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	213	0	213	0	0	0	0	0	0	213	213	213	213	213
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0	0	0	0	144	0	144	0	0	0	0	0	0	144	144	144	144	144
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	88	0	88	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	88
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	56	0	56	0	0	0	0	0	0	56	56	56	56	56
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0	0	0	297	0	0	297	0	0	0	0	0	297	297	297	297	297	297
	отопление и вентиляция	0	0	0	172	0	0	172	0	0	0	0	0	172	172	172	172	172	172
	ГВС (средняя)	0	0	0	125	0	0	125	0	0	0	0	0	125	125	125	125	125	125
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0	0	2698	1094	816	0	4608	0	0	0	0	2698	3792	4608	4608	4608	4608	4608
	отопление и вентиляция	0	0	2365	345	150	0	2860	0	0	0	0	2365	2710	2860	2860	2860	2860	2860
	ГВС (средняя)	0	0	333	749	666	0	1748	0	0	0	0	333	1082	1748	1748	1748	1748	1748
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0	0	0	1001	0	1334	2335	0	0	0	0	0	1001	1001	2335	2335	2335	2335
	отопление и вентиляция	0	0	0	609	0	812	1421	0	0	0	0	0	609	609	1421	1421	1421	1421
	ГВС (средняя)	0	0	0	391	0	522	913	0	0	0	0	0	391	391	913	913	913	913
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	405	0	0	0	405	0	0	0	0	405	405	405	405	405	405	405
	отопление и вентиляция	0	0	377	0	0	0	377	0	0	0	0	377	377	377	377	377	377	377
	ГВС (средняя)	0	0	28	0	0	0	28	0	0	0	0	28	28	28	28	28	28	28
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0	0	145	31	31	98	304	54	0	0	0	145	175	206	304	358	358	358
	отопление и вентиляция	0	0	129	0	0	85	214	0	0	0	0	129	129	129	214	214	214	214
	ГВС (средняя)	0	0	15	31	31	13	90	54	0	0	0	15	46	77	90	144	144	144
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		0	0	4311	4676	2656	2804	14446	808	0	0	0	4311	8987	11643	14446	15254	15254	15254
отопление и вентиляция		0	0	3641	3007	1177	1428	9252	375	0	0	0	3641	6647	7824	9252	9627	9627	9627

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал										Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС	0	0	670	1669	1479	1376	5195	433	0	0	0	670	2339	3818	5195	5627	5627	5627
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «ККК»																			
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	460	2875	8923	11196	6972	30426	3393	0	0	460	3335	12258	23454	30426	33819	33819	33819
	отопление и вентиляция	0	428	1873	5925	8711	2869	19805	0	0	0	428	2300	8225	16936	19805	19805	19805	19805
	ГВС (средняя)	0	32	1002	2999	2485	4103	10621	3393	0	0	32	1034	4033	6518	10621	14014	14014	14014
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	0	0	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	427	427	427
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	260	260	260
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0	167	167	167
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		0	460	2875	8923	11196	6972	30426	3820	0	0	460	3335	12258	23454	30426	34246	34246	34246
отопление и вентиляция		0	428	1873	5925	8711	2869	19805	260	0	0	428	2300	8225	16936	19805	20065	20065	20065
ГВС		0	32	1002	2999	2485	4103	10621	3560	0	0	32	1034	4033	6518	10621	14181	14181	14181
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»																			
76	Котельная рп Богородское	0	0	1044	1660	2619	6124	11447	0	0	0	0	1044	2704	5323	11447	11447	11447	11447
	отопление и вентиляция	0	0	934	1308	1460	3729	7430	0	0	0	0	934	2241	3701	7430	7430	7430	7430
	ГВС (средняя)	0	0	111	352	1159	2395	4018	0	0	0	0	111	463	1622	4018	4018	4018	4018
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»		0	0	1044	1660	2619	6124	11447	0	0	0	0	1044	2704	5323	11447	11447	11447	11447
отопление и вентиляция		0	0	934	1308	1460	3729	7430	0	0	0	0	934	2241	3701	7430	7430	7430	7430
ГВС		0	0	111	352	1159	2395	4018	0	0	0	0	111	463	1622	4018	4018	4018	4018
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»		0	7709	16778	19285	19090	16913	79775	17515	3063	3063	7709	24487	43772	62862	79775	97290	100352	100352
отопление и вентиляция		0	7367	13664	12950	12220	8026	54226	8694	0	0	7367	21030	33980	46200	54226	62920	62920	62920
ГВС		0	342	3115	6335	6870	8887	25549	8820	3063	3063	342	3457	9792	16662	25549	34369	37432	37432
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																			
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0	191	40	40	0	272	0	0	0	0	191	231	272	272	272	272	272
	отопление и вентиляция	0	0	170	0	0	0	170	0	0	0	0	170	170	170	170	170	170	170
	ГВС (средняя)	0	0	20	40	40	0	101	0	0	0	0	20	61	101	101	101	101	101
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0	0	0	293	0	293	0	0	0	0	0	0	293	293	293	293	293
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	267	0	267	0	0	0	0	0	0	267	267	267	267	267
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	27	0	27	0	0	0	0	0	0	27	27	27	27	27
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0	0	590	5061	730	5960	12341	2959	0	0	0	590	5651	6381	12341	15300	15300	15300
	отопление и вентиляция	0	0	398	2633	624	5171	8826	0	0	0	0	398	3031	3655	8826	8826	8826	8826
	ГВС (средняя)	0	0	192	2429	105	789	3515	2959	0	0	0	192	2621	2726	3515	6474	6474	6474
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0	1335	283	283	0	1901	0	0	0	0	1335	1618	1901	1901	1901	1901	1901
	отопление и вентиляция	0	0	1193	0	0	0	1193	0	0	0	0	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193
	ГВС (средняя)	0	0	142	283	283	0	708	0	0	0	0	142	425	708	708	708	708	708
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0	4364	0	0	0	4364	0	0	0	0	4364	4364	4364	4364	4364	4364	4364
	отопление и вентиляция	0	0	2945	0	0	0	2945	0	0	0	0	2945	2945	2945	2945	2945	2945	2945
	ГВС (средняя)	0	0	1419	0	0	0	1419	0	0	0	0	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0	0	0	2369	648	3017	648	0	0	0	0	0	2369	3017	3665	3665	3665
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2045	0	2045	0	0	0	0	0	0	2045	2045	2045	2045	2045
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	324	648	972	648	0	0	0	0	0	324	972	1619	1619	1619
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Экотерм»	0	0	0	0	0	1401	1401	766	0	0	0	0	0	0	1401	2167	2167	2167
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1209	1209	0	0	0	0	0	0	0	1209	1209	1209	1209
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	191	191	766	0	0	0	0	0	0	191	957	957	957
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	6479	5385	3716	8009	23589	4372	0	0	0	6479	11864	15581	23589	27962	27962	27962
отопление и вентиляция		0	0	4707	2633	2936	6380	16656	0	0	0	0	4707	7339	10276	16656	16656	16656	16656

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал										Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС	0	0	1773	2753	780	1629	6934	4372	0	0	0	1773	4525	5305	6934	11306	11306	11306
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным	0	7709	23257	24670	22807	24922	103365	21887	3063	3063	7709	30967	55636	78443	103365	125251	128314	128314
	отопление и вентиляция	0	7367	18370	15582	15156	14406	70882	8694	0	0	7367	25737	41319	56476	70882	79576	79576	79576
	ГВС	0	342	4887	9087	7650	10516	32483	13192	3063	3063	342	5230	14317	21967	32483	45675	48738	48738
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																			
94	Котельная К-1	0	0	0	0	33863	0	33863	0	0	0	0	0	0	33863	33863	33863	33863	33863
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	32344	0	32344	0	0	0	0	0	0	32344	32344	32344	32344	32344
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1519	0	1519	0	0	0	0	0	0	1519	1519	1519	1519	1519
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	11288	11288	0	0	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	10781	10781	0	0	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	506	506	0	0	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-3	0	0	126	0	109	0	235	0	0	0	0	126	126	235	235	235	235	235
	отопление и вентиляция	0	0	120	0	79	0	200	0	0	0	0	120	120	200	200	200	200	200
	ГВС (средняя)	0	0	5	0	30	0	35	0	0	0	0	5	5	35	35	35	35	35
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-4	0	0	7597	0	0	0	7597	0	0	0	0	7597	7597	7597	7597	7597	7597	7597
	отопление и вентиляция	0	0	5911	0	0	0	5911	0	0	0	0	5911	5911	5911	5911	5911	5911	5911
	ГВС (средняя)	0	0	1685	0	0	0	1685	0	0	0	0	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-5	0	0	0	2404	0	0	2404	0	0	0	0	0	2404	2404	2404	2404	2404	2404
	отопление и вентиляция	0	0	0	1742	0	0	1742	0	0	0	0	0	1742	1742	1742	1742	1742	1742
	ГВС (средняя)	0	0	0	662	0	0	662	0	0	0	0	0	662	662	662	662	662	662
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-6	0	0	1115	513	726	3141	5495	777	0	0	0	1115	1628	2353	5495	6271	6271	6271
	отопление и вентиляция	0	0	938	369	483	2706	4495	0	0	0	0	938	1306	1789	4495	4495	4495	4495
	ГВС (средняя)	0	0	177	144	243	435	999	777	0	0	0	177	321	564	999	1776	1776	1776
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-7	0	0	0	0	6773	52037	58810	0	0	0	0	0	0	6773	58810	58810	58810	58810
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	6469	49702	56171	0	0	0	0	0	0	6469	56171	56171	56171	56171
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	304	2334	2638	0	0	0	0	0	0	304	2638	2638	2638	2638
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная К-8	0	0	0	6603	29856	0	36460	0	0	0	0	0	6603	36460	36460	36460	36460	36460
	отопление и вентиляция	0	0	0	6307	28517	0	34824	0	0	0	0	0	6307	34824	34824	34824	34824	34824
	ГВС (средняя)	0	0	0	296	1339	0	1636	0	0	0	0	0	296	1636	1636	1636	1636	1636
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0	340	0	96	0	436	0	0	0	0	340	340	436	436	436	436	436
	отопление и вентиляция	0	0	238	0	90	0	328	0	0	0	0	238	238	328	328	328	328	328
	ГВС (средняя)	0	0	102	0	5	0	107	0	0	0	0	102	102	107	107	107	107	107
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-10	0	0	0	1438	0	0	1438	0	0	0	0	0	1438	1438	1438	1438	1438	1438
	отопление и вентиляция	0	0	0	1042	0	0	1042	0	0	0	0	0	1042	1042	1042	1042	1042	1042
	ГВС (средняя)	0	0	0	396	0	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396	396	396
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-11	0	0	0	0	0	11854	11854	0	0	0	0	0	0	0	11854	11854	11854	11854
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	7668	7668	0	0	0	0	0	0	0	7668	7668	7668	7668
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4186	4186	0	0	0	0	0	0	0	4186	4186	4186	4186
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-12	0	0	0	5212	0	0	5212	0	0	0	0	0	5212	5212	5212	5212	5212	5212
	отопление и вентиляция	0	0	0	3776	0	0	3776	0	0	0	0	0	3776	3776	3776	3776	3776	3776
	ГВС (средняя)	0	0	0	1436	0	0	1436	0	0	0	0	0	1436	1436	1436	1436	1436	1436
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-13	0	0	3348	0	0	0	3348	0	0	0	0	3348	3348	3348	3348	3348	3348	3348
	отопление и вентиляция	0	0	3234	0	0	0	3234	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234
	ГВС (средняя)	0	0	114	0	0	0	114	0	0	0	0	114	114	114	114	114	114	114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал										Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
107	Котельная К-14	0	0	0	0	2540	0	2540	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
отопление и вентиляция		0	0	0	0	2426	0	2426	0	0	0	0	0	0	2426	2426	2426	2426	2426
ГВС (средняя)		0	0	0	0	114	0	114	0	0	0	0	0	0	114	114	114	114	114
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-15	0	0	0	3386	0	0	3386	0	0	0	0	0	3386	3386	3386	3386	3386	3386
отопление и вентиляция		0	0	0	3234	0	0	3234	0	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234
ГВС (средняя)		0	0	0	152	0	0	152	0	0	0	0	0	152	152	152	152	152	152
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная К-16	0	0	0	0	0	5080	5080	0	0	0	0	0	0	0	5080	5080	5080	5080
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	4852	4852	0	0	0	0	0	0	0	4852	4852	4852	4852
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	228	228	0	0	0	0	0	0	0	228	228	228	228
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	12525	19556	73963	83399	189444	777	0	0	0	12525	32082	106044	189444	190221	190221	190221
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	75709	173030	0	0	0	0	10442	26912	97320	173030	173030	173030	173030
ГВС		0	0	2084	3086	3554	7690	16414	777	0	0	0	2084	5170	8724	16414	17191	17191	17191
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	7709	35783	44226	96769	108321	292808	22664	3063	3063	7709	43492	87718	184487	292808	315472	318535	318535
отопление и вентиляция		0	7367	28812	32052	85565	90115	243911	8694	0	0	7367	36179	68231	153796	243911	252606	252606	252606
ГВС		0	342	6971	12174	11205	18206	48897	13969	3063	3063	342	7313	19487	30691	48897	62866	65929	65929
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1795	31773	5313	28343	0	0	67224	411448	0	0	33568	38881	67224	67224	67224	478672	478672	478672
отопление и вентиляция		1717	30394	3170	26726	0	0	62006	183824	0	0	32111	35281	62006	62006	62006	245830	245830	245830
ГВС (средняя)		78	1380	2143	1618	0	0	5218	227624	0	0	1458	3600	5218	5218	5218	232842	232842	232842
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		1795	39483	41095	72569	96769	108321	360032	434112	3063	3063	41277	82373	154942	251711	360032	794144	797207	797207
отопление и вентиляция		1717	37760	31982	58778	85565	90115	305917	192518	0	0	39477	71459	130237	215802	305917	498436	498436	498436
ГВС		78	1722	9113	13791	11205	18206	54115	241594	3063	3063	1800	10913	24705	35909	54115	295708	298771	298771
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.2-2 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал										Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																			
Котельные МУП «СП Теплосеть»																			
1	Котельная Клементьевский поселок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Мишутино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0	0	0	0	0	0	0	12644	3063	3063	0	0	0	0	0	12644	15706	15706
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8053	0	0	0	0	0	0	0	8053	8053	8053
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4590	3063	3063	0	0	0	0	0	4590	7653	7653
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	0	0	401	401	233	0	0	0	0	0	0	401	634	634	634
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	401	401	233	0	0	0	0	0	0	401	634	634	634

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал										Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0	0	0	0	0	611	611	0	0	0	0	0	0	0	611	611	611	611
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	611	611	0	0	0	0	0	0	0	611	611	611	611
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		0	0	0	0	0	1012	1012	12877	3063	3063	0	0	0	0	1012	13888	16951	16951
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8053	0	0	0	0	0	0	0	8053	8053	8053
	ГВС	0	0	0	0	0	1012	1012	4824	3063	3063	0	0	0	0	1012	5835	8898	8898
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «РКС»																			
28	Котельная №1	0	0	0	0	0	93	93	0	0	0	0	0	0	0	93	93	93	93
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	85	85	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	85
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	0	105	105	105	0	0	0	0	0	0	105	210	210	210
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	105	105	105	0	0	0	0	0	0	105	210	210	210
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0	0	0	0	0	285	285	0	0	0	0	0	0	0	285	285	285	285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	23	23	0	0	0	0	0	0	0	23	23	23	23
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	263	263	0	0	0	0	0	0	0	263	263	263	263
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	591	0	0	0	0	0	0	0	591	591	591
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	375	0	0	0	0	0	0	0	375	375	375
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	0	0	216	216	216
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	0	0	126	126	126	126
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	66	66	0	0	0	0	0	0	0	66	66	66	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	61	61	0	0	0	0	0	0	0	61	61	61	61
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0	0	0	0	0	27	27	0	0	0	0	0	0	0	27	27	27	27
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	14	14	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	0	0	0	0	0	734	734	58	0	0	0	0	0	0	734	792	792	792

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал										Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	343	343	0	0	0	0	0	0	0	343	343	343	343
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	390	390	58	0	0	0	0	0	0	390	448	448	448
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0	0	0	0	0	1333	1333	0	0	0	0	0	0	0	1333	1333	1333	1333
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	812	812	0	0	0	0	0	0	0	812	812	812	812
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	521	521	0	0	0	0	0	0	0	521	521	521	521
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0	0	0	0	0	98	98	54	0	0	0	0	0	0	98	152	152	152
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	85	85	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	85
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	54	0	0	0	0	0	0	13	67	67	67
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		0	0	0	0	0	2802	2802	807	0	0	0	0	0	0	2802	3609	3609	3609
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	1426	1426	375	0	0	0	0	0	0	1426	1801	1801	1801
ГВС		0	0	0	0	0	1375	1375	432	0	0	0	0	0	0	1375	1808	1808	1808
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «ККК»																			
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	0	0	0	0	6967	6967	3390	0	0	0	0	0	0	6967	10357	10357	10357
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	2867	2867	0	0	0	0	0	0	0	2867	2867	2867	2867
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4100	4100	3390	0	0	0	0	0	0	4100	7490	7490	7490
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	0	0	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	427	427	427
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	260	260	260
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0	167	167	167
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»		0	0	0	0	0	6967	6967	3817	0	0	0	0	0	0	6967	10784	10784	10784
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	2867	2867	260	0	0	0	0	0	0	2867	3127	3127	3127
ГВС		0	0	0	0	0	4100	4100	3557	0	0	0	0	0	0	4100	7657	7657	7657
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»																			
76	Котельная рп Богородское	0	0	0	0	0	6120	6120	0	0	0	0	0	0	0	6120	6120	6120	6120
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	3726	3726	0	0	0	0	0	0	0	3726	3726	3726	3726
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	2394	2394	0	0	0	0	0	0	0	2394	2394	2394	2394
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»		0	0	0	0	0	6120	6120	0	0	0	0	0	0	0	6120	6120	6120	6120
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	3726	3726	0	0	0	0	0	0	0	3726	3726	3726	3726
ГВС		0	0	0	0	0	2394	2394	0	0	0	0	0	0	0	2394	2394	2394	2394
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»		0	0	0	0	0	16900	16900	17501	3063	3063	0	0	0	0	16900	34401	37464	37464
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	8020	8020	8688	0	0	0	0	0	0	8020	16707	16707	16707

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал										Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС	0	0	0	0	0	8880	8880	8813	3063	3063	0	0	0	0	8880	17693	20756	20756
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																			
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0	0	0	0	0	5956	5956	2956	0	0	0	0	0	0	5956	8912	8912	8912
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	5167	5167	0	0	0	0	0	0	0	5167	5167	5167	5167
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	789	789	2956	0	0	0	0	0	0	789	3745	3745	3745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0	0	0	0	647	647	647	0	0	0	0	0	0	647	1294	1294	1294
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	647	647	647	0	0	0	0	0	0	647	1294	1294	1294
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Экотерм»	0	0	0	0	0	1400	1400	765	0	0	0	0	0	0	1400	2165	2165	2165
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1208	1208	0	0	0	0	0	0	0	1208	1208	1208	1208
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	191	191	765	0	0	0	0	0	0	191	957	957	957
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	0	0	0	8003	8003	4369	0	0	0	0	0	0	8003	12372	12372	12372
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	6375	6375	0	0	0	0	0	0	0	6375	6375	6375	6375
ГВС		0	0	0	0	0	1627	1627	4369	0	0	0	0	0	0	1627	5996	5996	5996
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		0	0	0	0	0	24902	24902	21870	3063	3063	0	0	0	0	24902	46773	49835	49835
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	14395	14395	8688	0	0	0	0	0	0	14395	23083	23083	23083
ГВС		0	0	0	0	0	10508	10508	13182	3063	3063	0	0	0	0	10508	23690	26752	26752
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																			
94	Котельная К-1	0	0	0	0	33863	0	33863	0	0	0	0	0	0	33863	33863	33863	33863	33863
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	32344	0	32344	0	0	0	0	0	0	32344	32344	32344	32344	32344
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1519	0	1519	0	0	0	0	0	0	1519	1519	1519	1519	1519
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	11288	11288	0	0	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	10781	10781	0	0	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	506	506	0	0	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-3	0	0	126	0	109	0	235	0	0	0	0	126	126	235	235	235	235	235
	отопление и вентиляция	0	0	120	0	79	0	200	0	0	0	0	120	120	200	200	200	200	200
	ГВС (средняя)	0	0	5	0	30	0	35	0	0	0	0	5	5	35	35	35	35	35
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-4	0	0	7597	0	0	0	7597	0	0	0	0	7597	7597	7597	7597	7597	7597	7597
	отопление и вентиляция	0	0	5911	0	0	0	5911	0	0	0	0	5911	5911	5911	5911	5911	5911	5911
	ГВС (средняя)	0	0	1685	0	0	0	1685	0	0	0	0	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-5	0	0	0	2404	0	0	2404	0	0	0	0	0	2404	2404	2404	2404	2404	2404
	отопление и вентиляция	0	0	0	1742	0	0	1742	0	0	0	0	0	1742	1742	1742	1742	1742	1742
	ГВС (средняя)	0	0	0	662	0	0	662	0	0	0	0	0	662	662	662	662	662	662
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал										Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
99	Котельная К-6	0	0	1115	513	726	3141	5495	777	0	0	0	1115	1628	2353	5495	6271	6271	6271
отопление и вентиляция		0	0	938	369	483	2706	4495	0	0	0	0	938	1306	1789	4495	4495	4495	4495
ГВС (средняя)		0	0	177	144	243	435	999	777	0	0	0	177	321	564	999	1776	1776	1776
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-7	0	0	0	0	6773	52037	58810	0	0	0	0	0	0	6773	58810	58810	58810	58810
отопление и вентиляция		0	0	0	0	6469	49702	56171	0	0	0	0	0	0	6469	56171	56171	56171	56171
ГВС (средняя)		0	0	0	0	304	2334	2638	0	0	0	0	0	0	304	2638	2638	2638	2638
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная К-8	0	0	0	6603	29856	0	36460	0	0	0	0	0	6603	36460	36460	36460	36460	36460
отопление и вентиляция		0	0	0	6307	28517	0	34824	0	0	0	0	0	6307	34824	34824	34824	34824	34824
ГВС (средняя)		0	0	0	296	1339	0	1636	0	0	0	0	0	296	1636	1636	1636	1636	1636
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0	340	0	96	0	436	0	0	0	0	340	340	436	436	436	436	436
отопление и вентиляция		0	0	238	0	90	0	328	0	0	0	0	238	238	328	328	328	328	328
ГВС (средняя)		0	0	102	0	5	0	107	0	0	0	0	102	102	107	107	107	107	107
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-10	0	0	0	1438	0	0	1438	0	0	0	0	0	1438	1438	1438	1438	1438	1438
отопление и вентиляция		0	0	0	1042	0	0	1042	0	0	0	0	0	1042	1042	1042	1042	1042	1042
ГВС (средняя)		0	0	0	396	0	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396	396	396
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-11	0	0	0	0	0	11845	11845	0	0	0	0	0	0	0	11845	11845	11845	11845
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	7662	7662	0	0	0	0	0	0	0	7662	7662	7662	7662
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	4183	4183	0	0	0	0	0	0	0	4183	4183	4183	4183
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-12	0	0	0	5212	0	0	5212	0	0	0	0	0	5212	5212	5212	5212	5212	5212
отопление и вентиляция		0	0	0	3776	0	0	3776	0	0	0	0	0	3776	3776	3776	3776	3776	3776
ГВС (средняя)		0	0	0	1436	0	0	1436	0	0	0	0	0	1436	1436	1436	1436	1436	1436
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-13	0	0	3348	0	0	0	3348	0	0	0	0	3348	3348	3348	3348	3348	3348	3348
отопление и вентиляция		0	0	3234	0	0	0	3234	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234
ГВС (средняя)		0	0	114	0	0	0	114	0	0	0	0	114	114	114	114	114	114	114
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-14	0	0	0	0	2540	0	2540	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
отопление и вентиляция		0	0	0	0	2426	0	2426	0	0	0	0	0	0	2426	2426	2426	2426	2426
ГВС (средняя)		0	0	0	0	114	0	114	0	0	0	0	0	0	114	114	114	114	114
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-15	0	0	0	3386	0	0	3386	0	0	0	0	0	3386	3386	3386	3386	3386	3386
отопление и вентиляция		0	0	0	3234	0	0	3234	0	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234
ГВС (средняя)		0	0	0	152	0	0	152	0	0	0	0	0	152	152	152	152	152	152
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная К-16	0	0	0	0	0	5080	5080	0	0	0	0	0	0	0	5080	5080	5080	5080
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	4852	4852	0	0	0	0	0	0	0	4852	4852	4852	4852
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	228	228	0	0	0	0	0	0	0	228	228	228	228
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	12525	19556	73963	83390	189435	777	0	0	0	12525	32082	106044	189435	190211	190211	190211
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	75704	173024	0	0	0	0	10442	26912	97320	173024	173024	173024	173024
ГВС		0	0	2084	3086	3554	7687	16411	777	0	0	0	2084	5170	8724	16411	17188	17188	17188
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	0	12525	19556	73963	108293	214337	22647	3063	3063	0	12525	32082	106044	214337	236984	240047	240047
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	90098	187419	8688	0	0	0	10442	26912	97320	187419	196106	196106	196106
ГВС		0	0	2084	3086	3554	18194	26918	13959	3063	3063	0	2084	5170	8724	26918	40878	43940	43940
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1795	31773	5313	28343	0	0	67224	411448	0	0	33568	38881	67224	67224	67224	478672	478672	478672
отопление и вентиляция		1717	30394	3170	26726	0	0	62006	183824	0	0	32111	35281	62006	62006	62006	245830	245830	245830
ГВС (средняя)		78	1380	2143	1618	0	0	5218	227624	0	0	1458	3600	5218	5218	5218	232842	232842	232842
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		1795	31773	17838	47899	73963	108293	281561	434095	3063	3063	33568	51406	99306	173268	281561	715656	718719	718719
отопление и вентиляция		1717	30394	13612	43196	70408	90098	249425	192511	0	0	32111	45722	88918	159326	249425	441936	441936	441936
ГВС		78	1380	4226	4704	3554	18194	32136	241583	3063	3063	1458	5684	10388	13942	32136	273720	276782	276782

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал										Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, согласно ФЗ №190 «О теплоснабжении», до 2022 года требуется «закрытие» всех без исключения систем теплоснабжения с открытым водоразбором. Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Книге 9.

Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Книге 6.

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

Существующие промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Также в городском округе на период до 2035 года в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице ниже.

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства в производственных зонах (промышленные и коммунально-складские объекты) и приравненных к ним объектов общественно-деловых зон, указанных в таблице ниже, будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон, являющихся источником генерации теплоты для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (определение п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018 «Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования»). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденными Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

В соответствии с расположением источников тепловой энергии перспективных объектов капитального строительства общественных и производственных зданий, указанных в таблице ниже, от них не осуществляется теплоснабжение жилищного фонда. Таким образом, далее в последующих Книгах объекты, подключаемые к автономным производственно-отопительным котельным, не рассматриваются.

Таблица 1.3-1 – Перспективные объекты капитального строительства производственных и общественных зданий

№ п/п	Район	РЭТД	Название объекта / застройщик	Адрес	Год ввода	Отапливаемая площадь, м²	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч
109	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО «Меттойл»	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2021	46182	1,800
110	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО "Лиситея"	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2021	153939	6,000
111	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО "Лидертрейд"	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2021	153939	6,000
112	ГП Сергиев Посад	50:05:0120132	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Север»	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2023	200054	6,000
113	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Юг»	г. Сергиев Посад, с. Сватково (50:05:0120121:896)	2023	200054	6,000
114	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Арго»	г. Сергиев Посад, с. Сватково (50:05:0120121:865)	2026	200054	6,000
115	ГП Пересвет	50:05:0120127	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Инновации»	Сергиево -Посадский г.о., г. Пересвет, 1300 м на юго - восток от д. Игнатьево (50:05:0120127:17)	2023	15000	0,450
116	ГП Пересвет	50:05:0110101	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Металлургия»	Сергиево -Посадский г.о., г. Пересвет (50:05:0110101:110)	2026	10000	0,300
117	ГП Пересвет	50:05:0110101	Завод по разделению концентрата редкоземельных металлов	Сергиево -Посадский г.о. г. Пересвет, ш. Москва -Архангельск, промзона, уч. 5 (50:05:0110101:153)	2022	15000	0,585
118	ГП Богородское	50:05:0100136	Загорская ГАЭС-2	поселок Богородское	2020	20000	0,780
121	ГП Хотьково	50:05:0050105	Больничный комплекс с поликлиникой 450 посещений в смену	г. Хотьково, ул. 1 -я Больничная (50:05:0050105:343)	2022	15000	1,333

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 городскому округу

В соответствии с п. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

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

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице 1.4-1 – в разрезе источников теплоснабжения;
- в таблице 1.4-2 – в разрезе планировочных районов и по городскому округу;
- в Приложении 8 Книги 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
24	Котельная Скобяной поселок	0,345	0,338	0,334	0,316	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	отопление и вентиляция	0,307	0,301	0,298	0,282	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	ГВС (средняя)	0,038	0,037	0,036	0,034	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0,515	0,515	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
	отопление и вентиляция	0,421	0,421	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
	ГВС (средняя)	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть»		0,395	0,394	0,399	0,404	0,406	0,406	0,406	0,417	0,417	0,417
	отопление и вентиляция	0,343	0,342	0,347	0,351	0,352	0,352	0,352	0,359	0,359	0,359
	ГВС (средняя)	0,052	0,052	0,052	0,053	0,054	0,054	0,054	0,058	0,058	0,058
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «РКС»											
28	Котельная №1	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,545	0,551	0,551	0,551	0,551
	отопление и вентиляция	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,495	0,501	0,501	0,501	0,501
	ГВС (средняя)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
	отопление и вентиляция	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
	ГВС (средняя)	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0,553	0,553	0,553	0,556	0,587	0,587	0,588	0,588	0,588	0,588
	отопление и вентиляция	0,509	0,509	0,509	0,513	0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534
	ГВС (средняя)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,916	0,916	0,916
	отопление и вентиляция	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,864	0,864	0,864
	ГВС (средняя)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,052	0,052	0,052
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0,491	0,491	0,491	0,491	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	отопление и вентиляция	0,448	0,448	0,448	0,448	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
	ГВС (средняя)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0,2	0,2	0,2	0,2	0,203	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	отопление и вентиляция	0,191	0,191	0,191	0,191	0,193	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	ГВС (средняя)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,333	0,333	0,333	0,333
	отопление и вентиляция	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,306	0,306	0,306	0,306
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
	отопление и вентиляция	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
	ГВС (средняя)	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,741	0,741	0,741	0,741
	отопление и вентиляция	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,634	0,634	0,634	0,634
	ГВС (средняя)	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,107	0,107	0,107	0,107
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0,359	0,359	0,359	0,365	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
	отопление и вентиляция	0,297	0,297	0,297	0,302	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	ГВС (средняя)	0,062	0,062	0,062	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	0,282	0,282	0,282	0,291	0,307	0,312	0,321	0,321	0,321	0,321
	отопление и вентиляция	0,271	0,271	0,271	0,278	0,291	0,294	0,3	0,3	0,3	0,3
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,013	0,016	0,018	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
	отопление и вентиляция	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
	отопление и вентиляция	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	ГВС (средняя)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0,338	0,338	0,338	0,338	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
	отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,28	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
	ГВС (средняя)	0,058	0,058	0,058	0,058	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0,267	0,267	0,267	0,366	0,38	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0,236	0,236	0,236	0,309	0,32	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
	ГВС (средняя)	0,031	0,031	0,031	0,057	0,061	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0,165	0,165	0,165	0,165	0,185	0,185	0,212	0,212	0,212	0,212
	отопление и вентиляция	0,147	0,147	0,147	0,147	0,162	0,162	0,181	0,181	0,181	0,181
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,024	0,024	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,158	0,158	0,158	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
	отопление и вентиляция	0,142	0,142	0,142	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	ГВС (средняя)	0,016	0,016	0,016	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0,542	0,542	0,542	0,546	0,546	0,546	0,549	0,549	0,549	0,549
	отопление и вентиляция	0,407	0,407	0,407	0,41	0,41	0,41	0,412	0,412	0,412	0,412
	ГВС (средняя)	0,136	0,136	0,136	0,137	0,137	0,137	0,138	0,138	0,138	0,138
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС»		0,4	0,4	0,4	0,404	0,41	0,412	0,415	0,416	0,416	0,416
	отопление и вентиляция	0,349	0,349	0,349	0,352	0,356	0,358	0,36	0,361	0,361	0,361
	ГВС (средняя)	0,051	0,051	0,051	0,052	0,054	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «ККК»											
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0,262	0,262	0,264	0,275	0,311	0,367	0,385	0,385	0,385	0,385
	отопление и вентиляция	0,254	0,254	0,256	0,264	0,29	0,328	0,34	0,34	0,34	0,34
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,011	0,021	0,039	0,044	0,044	0,044	0,044
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,263	0,263	0,263
	отопление и вентиляция	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,24	0,24	0,24

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,024	0,024	0,024
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»	0,261	0,261	0,262	0,273	0,307	0,359	0,376	0,377	0,377	0,377
	отопление и вентиляция	0,252	0,252	0,254	0,261	0,286	0,321	0,333	0,334	0,334	0,334
	ГВС (средняя)	0,009	0,009	0,009	0,011	0,021	0,038	0,043	0,043	0,043	0,043
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»											
76	Котельная рп Богородское	0,238	0,238	0,238	0,246	0,254	0,266	0,296	0,296	0,296	0,296
	отопление и вентиляция	0,199	0,199	0,199	0,204	0,212	0,22	0,242	0,242	0,242	0,242
	ГВС (средняя)	0,04	0,04	0,04	0,042	0,042	0,045	0,054	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»	0,227	0,227	0,227	0,234	0,241	0,252	0,28	0,28	0,28	0,28
	отопление и вентиляция	0,189	0,189	0,189	0,195	0,202	0,209	0,229	0,229	0,229	0,229
	ГВС (средняя)	0,038	0,038	0,038	0,039	0,04	0,043	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО МУП «СП Теплосеть»	0,366	0,366	0,368	0,374	0,381	0,389	0,394	0,4	0,4	0,4
	отопление и вентиляция	0,32	0,32	0,322	0,327	0,332	0,337	0,341	0,345	0,345	0,345
	ГВС (средняя)	0,046	0,046	0,046	0,047	0,049	0,051	0,053	0,055	0,055	0,055
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные											
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	1,6	1,6	1,6	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965
	отопление и вентиляция	1,408	1,408	1,408	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418
	ГВС (средняя)	0,192	0,192	0,192	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	отопление и вентиляция	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	ГВС (средняя)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0,323	0,323	0,323	0,326	0,347	0,35	0,388	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0,299	0,299	0,299	0,301	0,315	0,318	0,345	0,345	0,345	0,345
	ГВС (средняя)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,032	0,032	0,043	0,043	0,043	0,043

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	1,018	1,018	1,018	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
	отопление и вентиляция	0,864	0,864	0,864	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
	ГВС (средняя)	0,154	0,154	0,154	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0,391	0,391	0,391	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	отопление и вентиляция	0,331	0,331	0,331	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	ГВС (средняя)	0,059	0,059	0,059	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0,188	0,188	0,186	0,186	0,183	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
	отопление и вентиляция	0,159	0,159	0,157	0,157	0,155	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	ГВС (средняя)	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Экотерм»	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,079	0,079	0,079	0,079
	отопление и вентиляция	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,061	0,061	0,061	0,061
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
	отопление и вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0,423	0,423	0,423	0,431	0,433	0,439	0,445	0,445	0,445	0,445
	отопление и вентиляция	0,375	0,375	0,375	0,381	0,383	0,387	0,391	0,391	0,391	0,391
	ГВС (средняя)	0,048	0,048	0,048	0,05	0,051	0,052	0,054	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		0,39	0,39	0,392	0,398	0,404	0,411	0,416	0,421	0,421	0,421
	отопление и вентиляция	0,342	0,342	0,344	0,349	0,353	0,357	0,361	0,364	0,364	0,364
	ГВС (средняя)	0,048	0,048	0,048	0,049	0,051	0,053	0,055	0,056	0,056	0,056
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)											
93	Котельная К-1	0	0	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Котельная К-2	0	0	0	0	0	0	0,388	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0,371	0,371	0,371	0,371
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-3	0	0	0	0,005	0,005	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,005	0,005	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-4	0	0	0	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
	отопление и вентиляция	0	0	0	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-5	0	0	0	0	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-6	0	0	0	0,167	0,229	0,319	0,851	0,851	0,851	0,851
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,127	0,177	0,243	0,61	0,61	0,61	0,61
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,04	0,052	0,077	0,241	0,241	0,241	0,241
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-7	0	0	0	0	0	0,233	2,021	2,021	2,021	2,021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,222	1,93	1,93	1,93	1,93
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,01	0,091	0,091	0,091	0,091
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-8	0	0	0	0	0,926	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,885	4,884	4,884	4,884	4,884	4,884
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,042	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0	0	0,05	0,05	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,035	0,035	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная К-10	0	0	0	0	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-11	0	0	0	0	0	0	0,601	0,601	0,601	0,601
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0,389	0,389	0,389	0,389
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,212	0,212	0,212	0,212
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-12	0	0	0	0	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-13	0	0	0	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-14	0	0	0	0	0	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-15	0	0	0	0	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-16	0	0	0	0	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0,156	0,156	0,156	0,156
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	0	0,04	0,101	0,153	0,274	0,274	0,274	0,274

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,033	0,085	0,14	0,249	0,249	0,249	0,249
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,007	0,016	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	0,351	0,35	0,352	0,362	0,373	0,36	0,388	0,391	0,391	0,391
	отопление и вентиляция	0,307	0,307	0,309	0,316	0,325	0,314	0,339	0,341	0,341	0,341
	ГВС (средняя)	0,043	0,043	0,043	0,045	0,047	0,045	0,049	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,011	0,011	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,009	0,009	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,016	0,016	0,016
	ГВС (средняя)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	0,043	0,043	0,044	0,045	0,047	0,049	0,052	0,059	0,059	0,059
	отопление и вентиляция	0,038	0,038	0,039	0,039	0,041	0,043	0,046	0,05	0,05	0,05
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008	0,008
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.4-2 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе планировочных районов

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
ГП Богородское	0,284	0,292	0,292	0,298	0,306	0,317	0,344	0,476	0,476	0,476
отопление и вентиляция	0,237	0,244	0,244	0,249	0,256	0,264	0,284	0,384	0,384	0,384
ГВС (средняя)	0,047	0,047	0,047	0,049	0,049	0,052	0,06	0,093	0,093	0,093
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Краснозаводск	0,326	0,326	0,328	0,338	0,372	0,424	0,441	0,454	0,454	0,454
отопление и вентиляция	0,315	0,315	0,317	0,324	0,349	0,384	0,396	0,407	0,407	0,407
ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,013	0,023	0,04	0,045	0,047	0,047	0,047
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Пересвет	0,361	0,361	0,361	0,374	0,415	0,61	0,901	0,912	0,912	0,912
отопление и вентиляция	0,293	0,293	0,293	0,303	0,342	0,528	0,801	0,809	0,809	0,809
ГВС (средняя)	0,069	0,069	0,069	0,07	0,072	0,082	0,101	0,102	0,102	0,102
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Сергиев Посад	0,598	0,597	0,622	0,63	0,649	0,652	0,652	0,778	0,778	0,778

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отопление и вентиляция	0,521	0,521	0,545	0,551	0,569	0,57	0,571	0,663	0,663	0,663
ГВС (средняя)	0,076	0,076	0,077	0,078	0,08	0,081	0,081	0,115	0,115	0,115
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Скоропусковский	0,391	0,391	0,391	0,413	0,416	0,418	0,565	0,565	0,565	0,565
отопление и вентиляция	0,308	0,308	0,308	0,325	0,327	0,328	0,423	0,423	0,423	0,423
ГВС (средняя)	0,083	0,083	0,083	0,088	0,089	0,09	0,141	0,141	0,141	0,141
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Хотьково	0,753	0,753	0,753	0,763	0,798	0,802	0,814	0,854	0,854	0,854
отопление и вентиляция	0,709	0,709	0,709	0,717	0,742	0,744	0,753	0,787	0,787	0,787
ГВС (средняя)	0,044	0,044	0,044	0,046	0,057	0,057	0,061	0,067	0,067	0,067
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Березняковское	0,156	0,156	0,156	0,172	0,177	0,557	0,689	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция	0,139	0,139	0,139	0,151	0,155	0,518	0,642	0,674	0,674	0,674
ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,021	0,022	0,04	0,047	0,056	0,056	0,056
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Васильевское	0,31	0,31	0,31	0,466	0,517	0,521	0,523	0,652	0,652	0,652
отопление и вентиляция	0,291	0,291	0,291	0,414	0,451	0,454	0,455	0,551	0,551	0,551
ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,053	0,066	0,067	0,067	0,1	0,1	0,1
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Лозовское	0,413	0,413	0,413	0,418	0,427	0,433	0,437	0,477	0,477	0,477
отопление и вентиляция	0,391	0,391	0,391	0,394	0,401	0,405	0,408	0,439	0,439	0,439
ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,023	0,024	0,026	0,028	0,029	0,038	0,038	0,038
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Реммаш	0,678	0,678	0,678	0,682	0,682	0,682	0,685	0,71	0,71	0,71
отопление и вентиляция	0,508	0,508	0,508	0,511	0,511	0,511	0,513	0,532	0,532	0,532
ГВС (средняя)	0,169	0,169	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,178	0,178	0,178
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Селковское	0,501	0,501	0,501	0,501	0,506	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
отопление и вентиляция	0,424	0,424	0,424	0,424	0,428	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
ГВС (средняя)	0,077	0,077	0,077	0,077	0,078	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Шеметовское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время, большая часть застроенной территории Сергиево-Посадского ГО охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения. Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского ГО представлены на рисунке ниже.

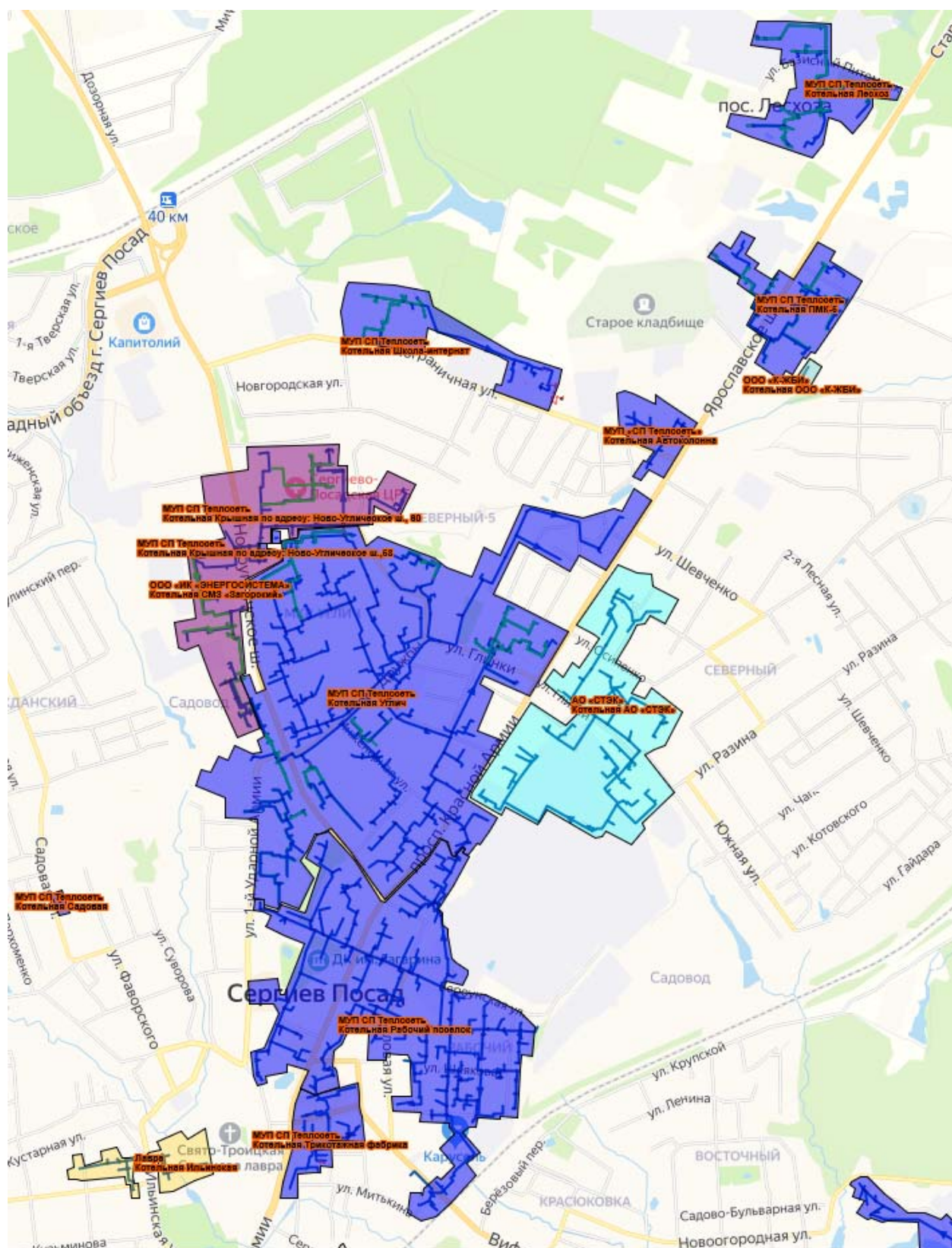


Рисунок 2.1.1-1 - Зоны действия котельной Садовая, котельной УКХ, котельной Школа-интернат, котельной Рабочий поселок, котельной Лесхоз, котельной Крышная 58, котельной Крышная 60, котельной ПМК-5, котельной Трикотажная фабрика, котельной Углич, котельной СМЗ Загорский, котельной Ильинская, котельной Автоколонна, котельной АО СТЭК

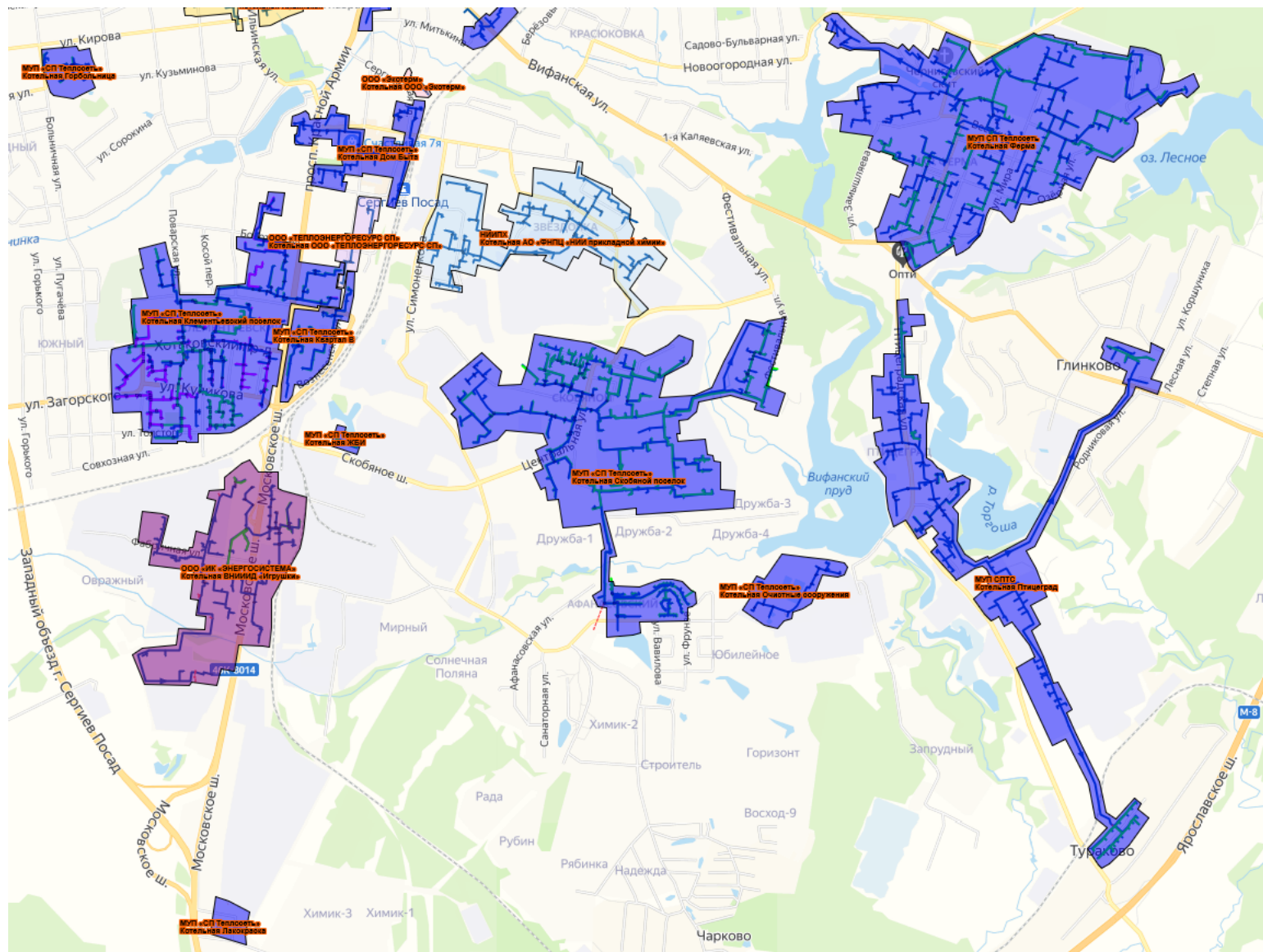


Рисунок 2.1.1-2 - Зона действия котельных Кот. "Квартал В", Кот. "1-ая Горбольница", Кот. "Очистные сооружения", Кот. "Дом быта", Кот. "Клементьевская", Кот. "Ферма", Котельная п. Птицеград, Котельная мкр. Скобяной, Модульная мини-котельная, Котельная ВНИИ Игрушки, Котельная Теплоэнергосистема, Котельная НИИПХ, Котельная ООО Экотерм

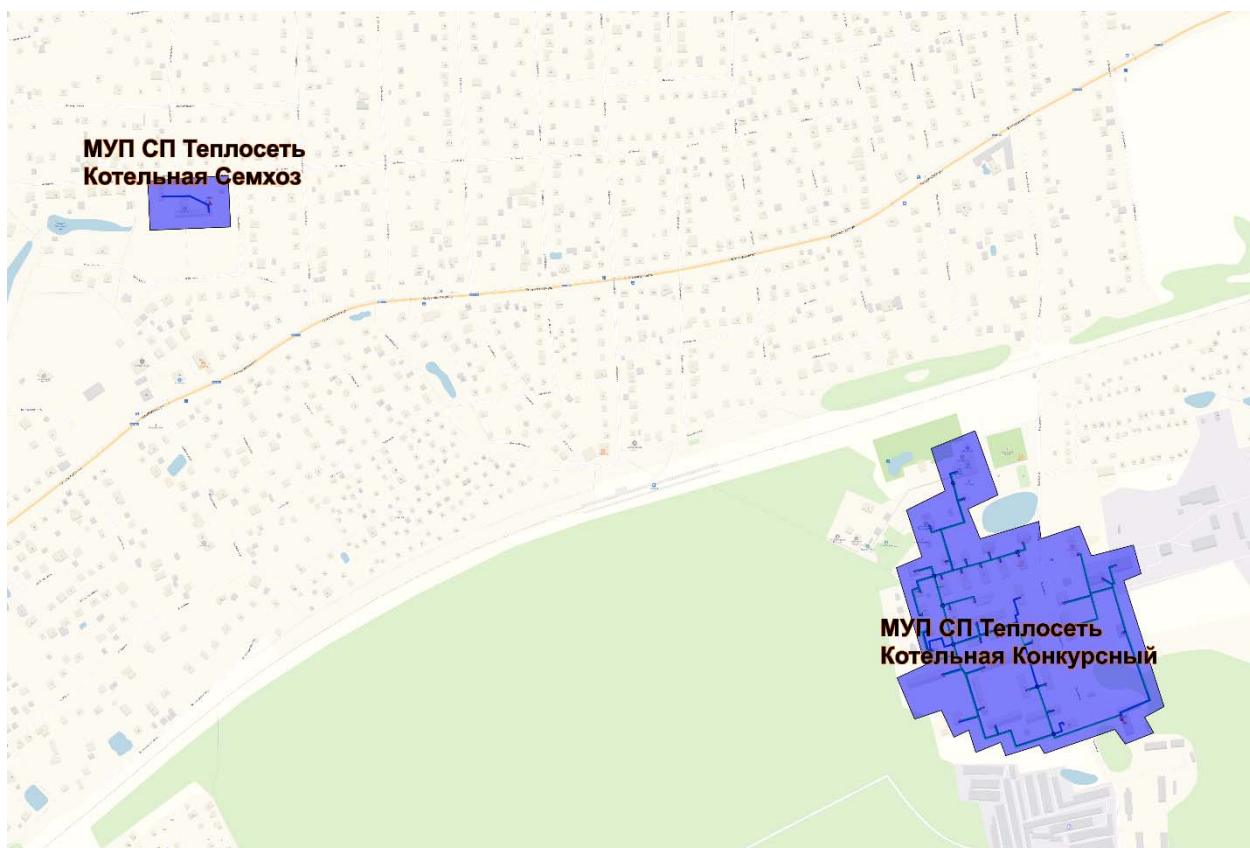


Рисунок 2.1.1-3 - Зона действия котельных Кот. "Семхоз", Кот. "Конкурсный"

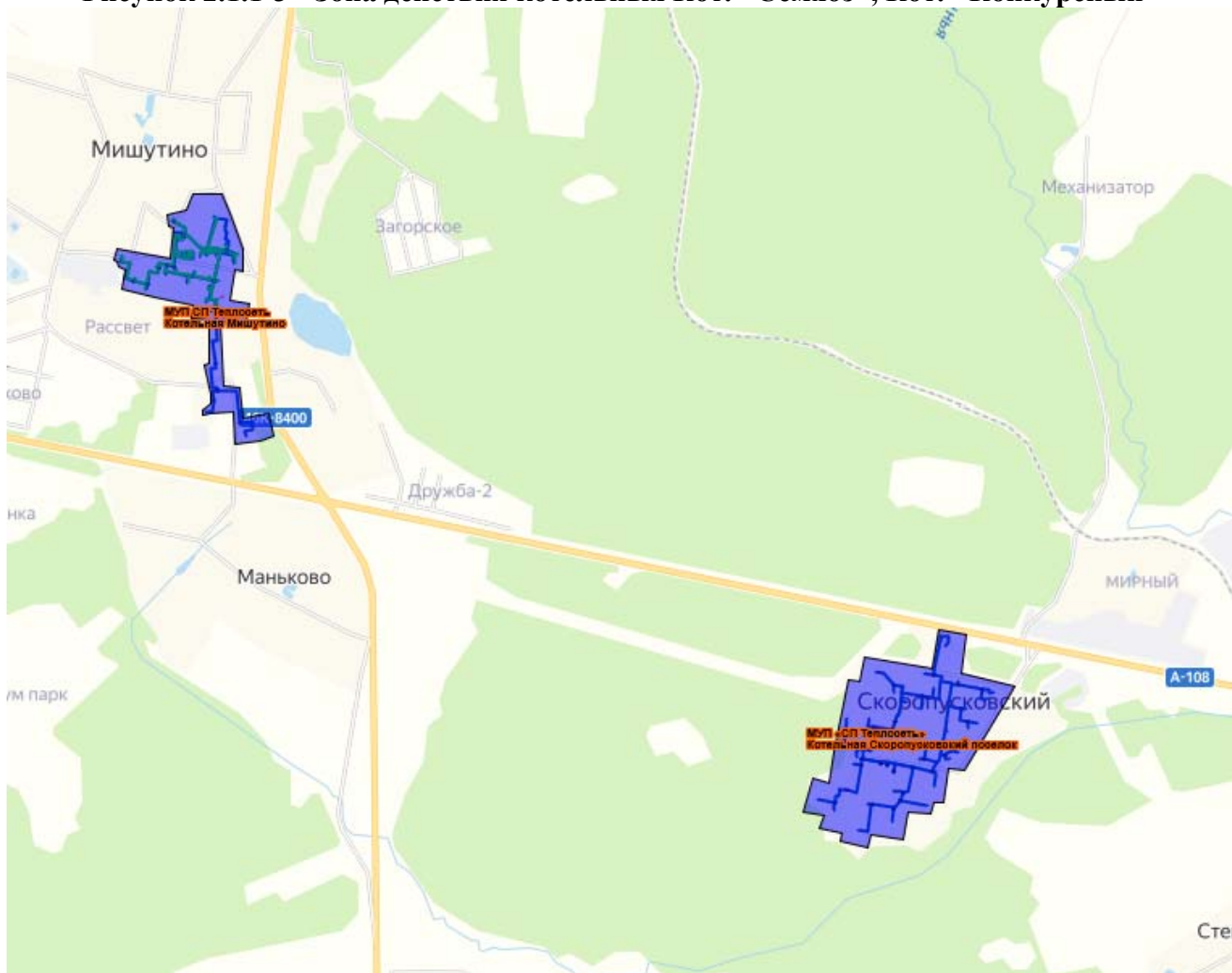


Рисунок 2.1.1-4 - Зона действия котельных Кот. "Мишутино", Котельная р.п.Скоропусковский

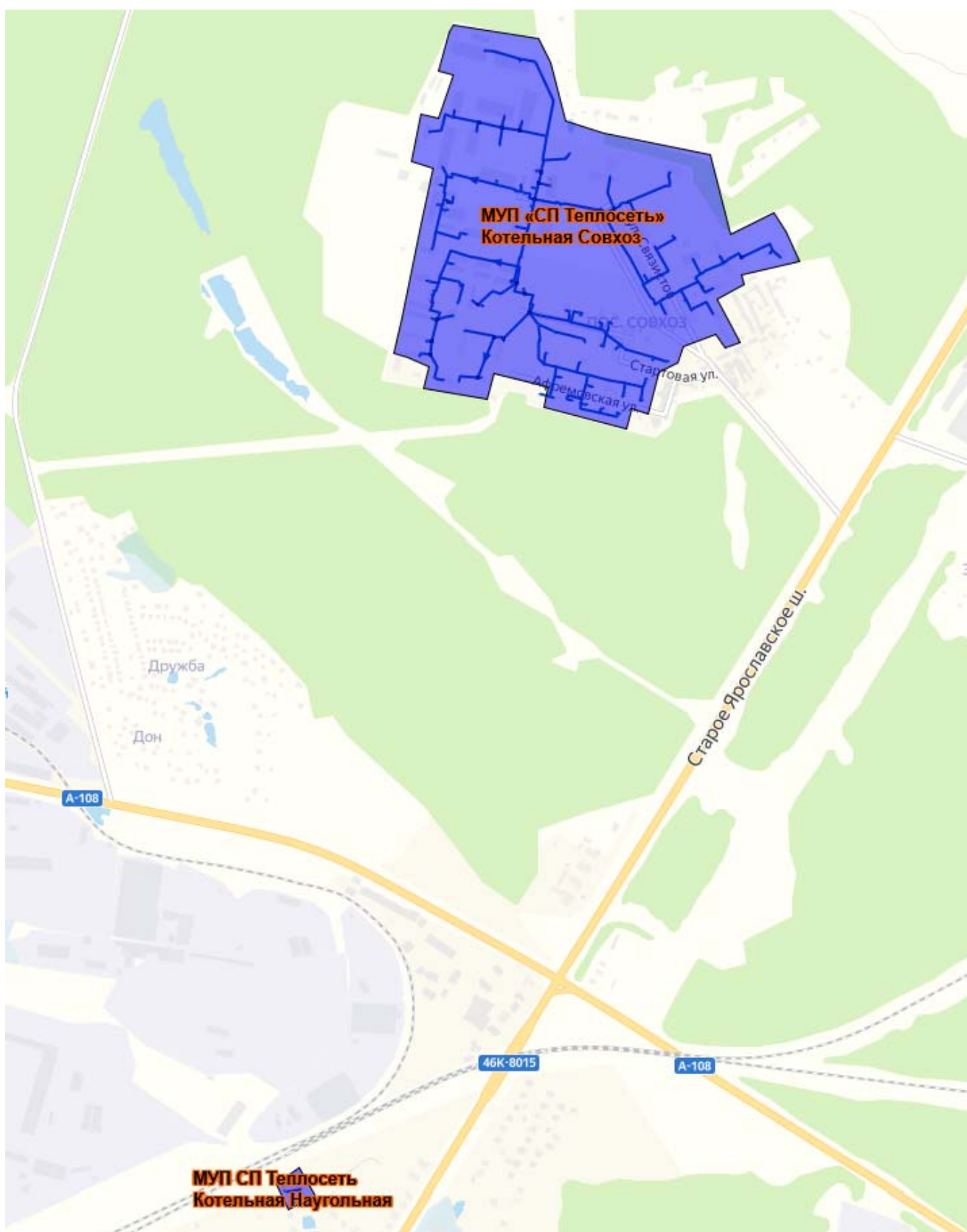


Рисунок 2.1.1-5 - Зона действия котельных Кот. "Наугольная", Котельная г.Сергиев Посад -14

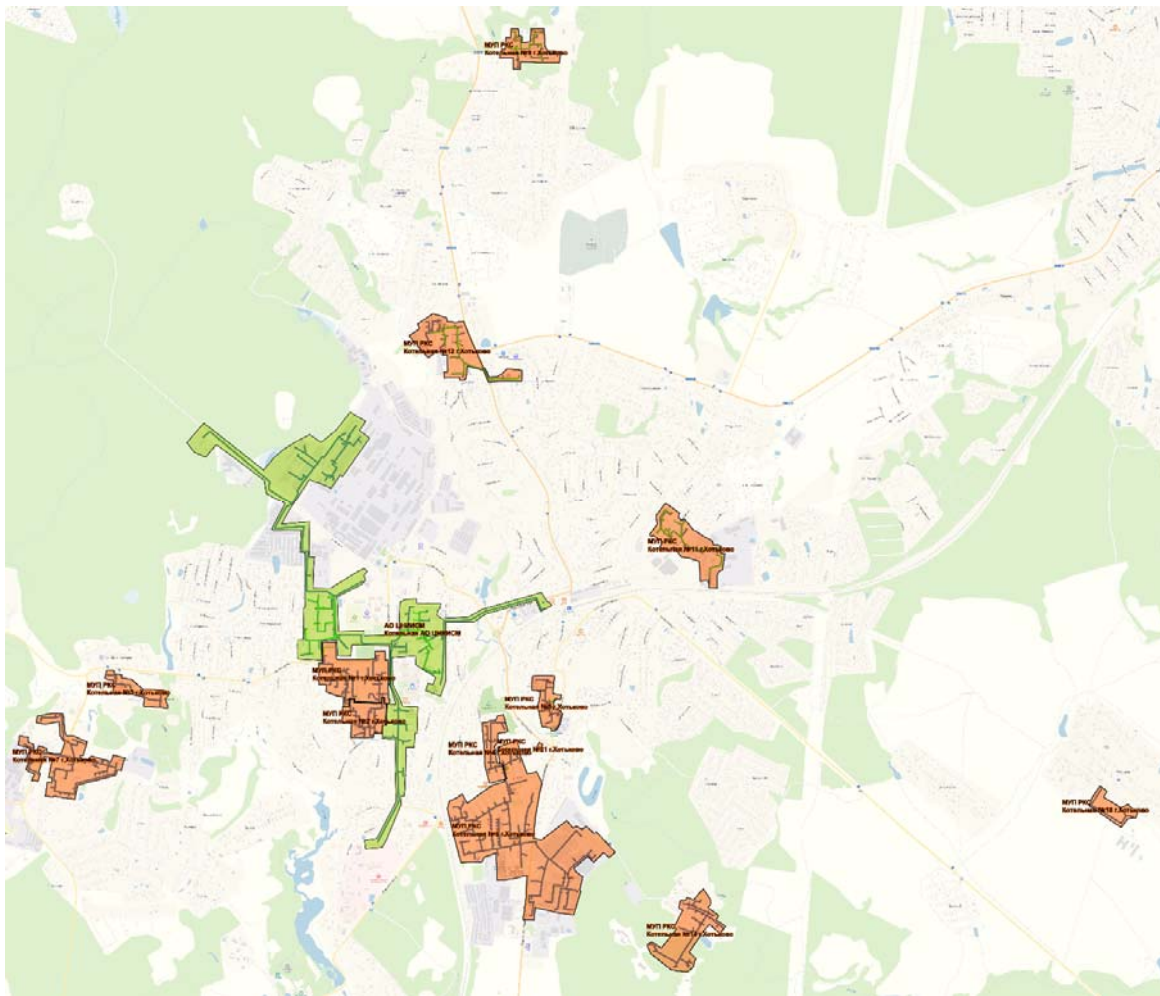


Рисунок 2.1.1-6 - Зона действия котельных Котельная АО «ЦНИИСМ», Котельная №1 г.Хотьково, Котельная №2 г.Хотьково, Котельная №3 г.Хотьково, Котельная №4 г.Хотьково, Котельная №5 г.Хотьково, Котельная №6 г.Хотьково, Котельная №7 г.Хотьково, Котельная №9 г.Хотьково, Котельная №11 г.Хотьково, Котельная №12 г.Хотьково, Котельная №14 г.Хотьково, Котельная №18 г.Хотьково, Котельная №21 г.Хотьково

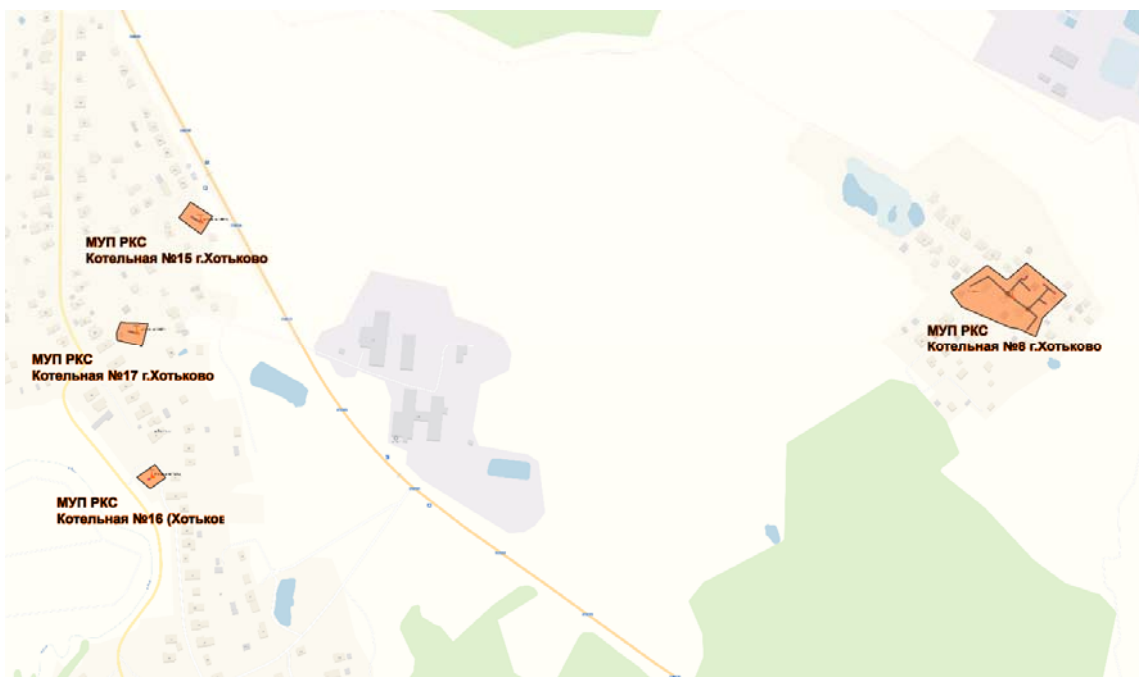
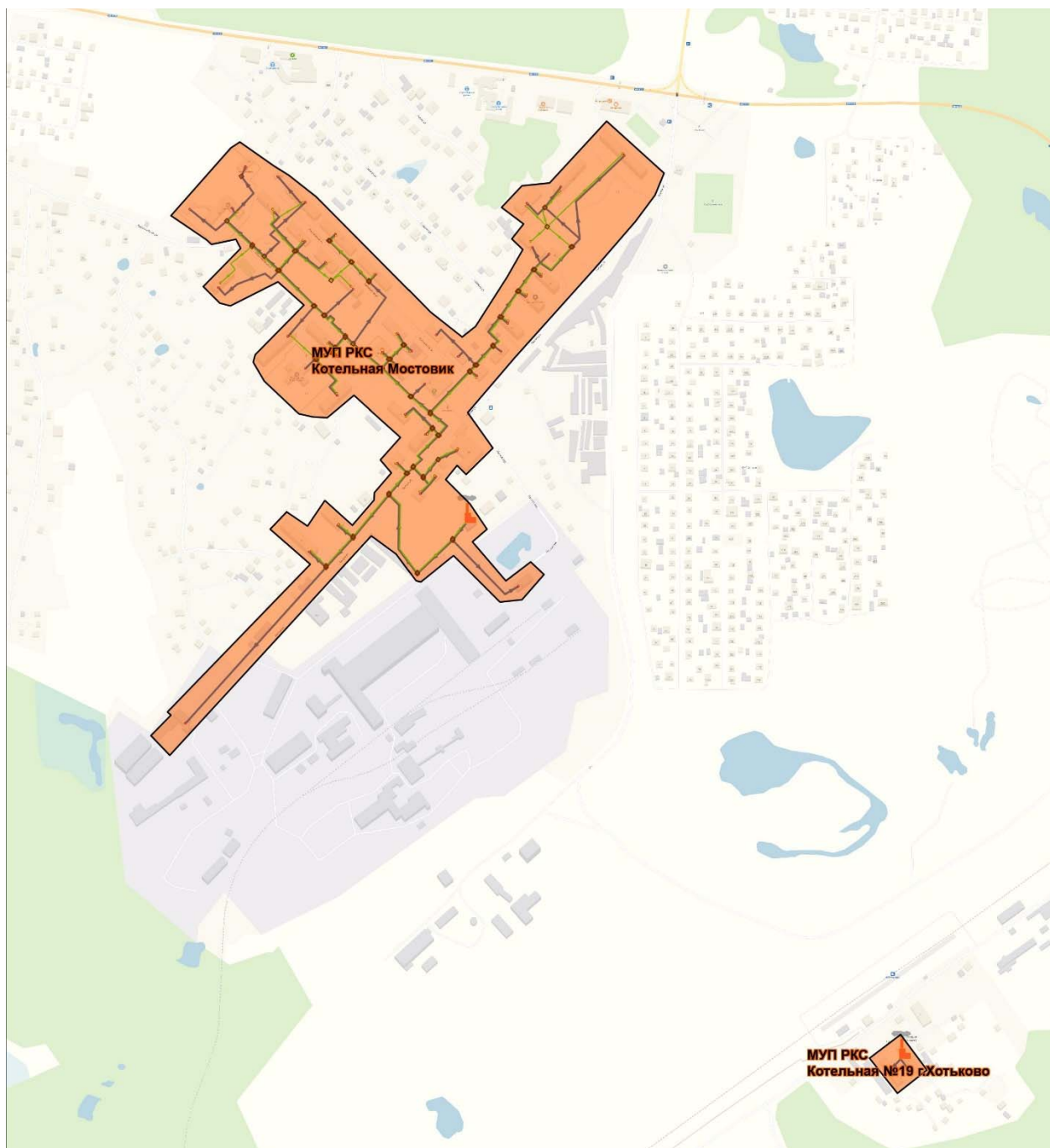


Рисунок 2.1.1-7 - Зона действия котельных Котельная №8 г.Хотьково, Котельная №15 г.Хотьково, Котельная №16 г.Хотьково, Котельная №17 г.Хотьково



**Рисунок 2.1.1-8 - Зона действия котельных Котельная Мостовик, Котельная №19
г.Хотьково**

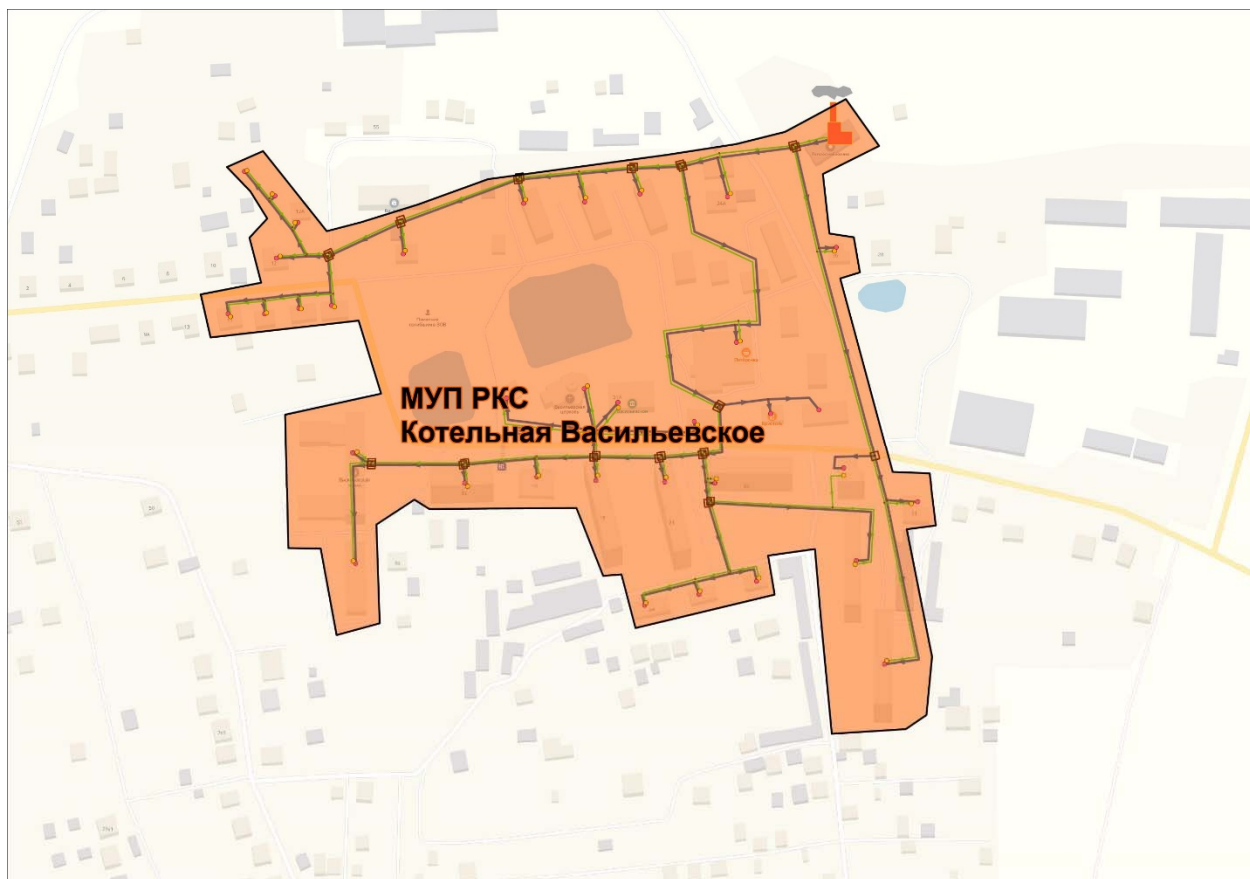


Рисунок 2.1.1-9 - Зона действия котельной Котельная Васильевское



Рисунок 2.1.1-10 - Зона действия котельной Электрокотел Лазарево

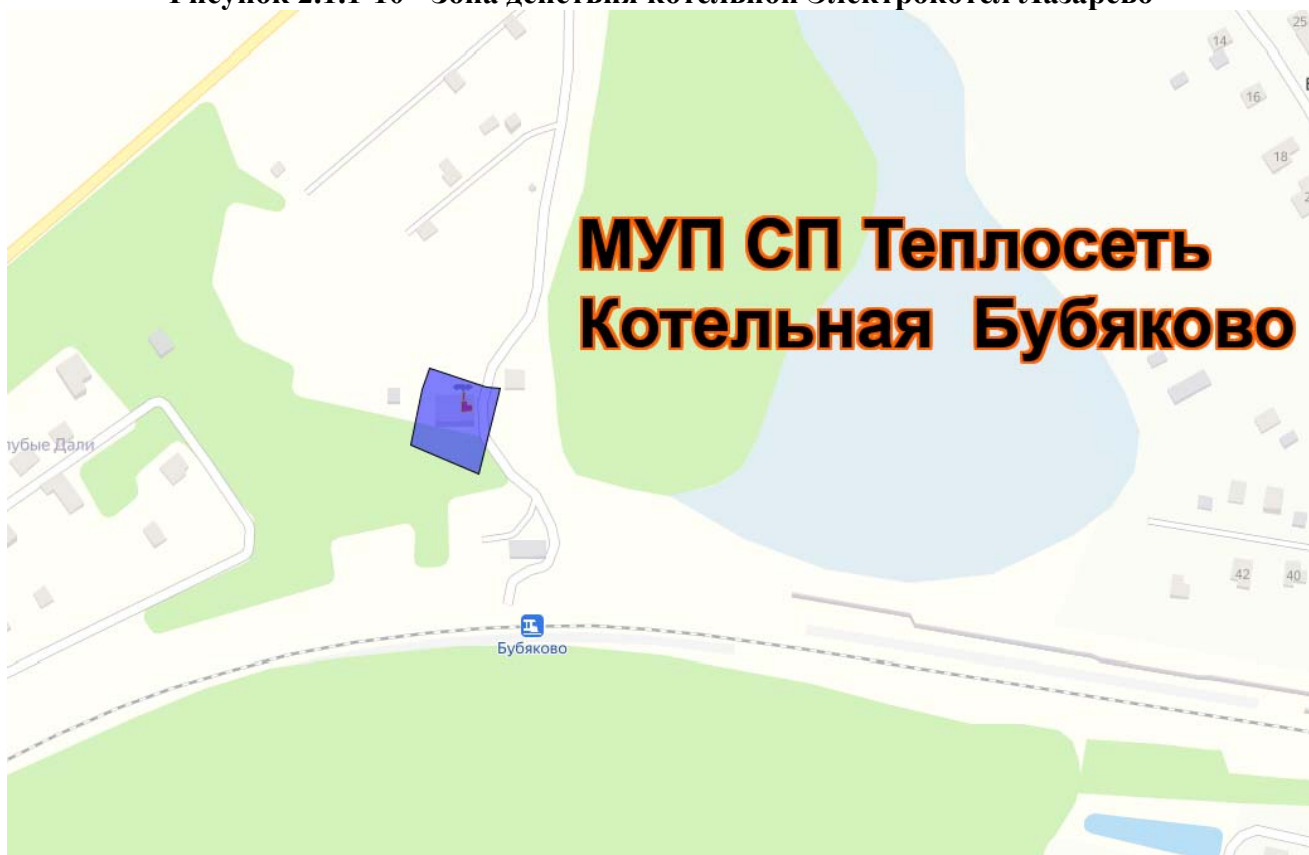


Рисунок 2.1.1-11 - Зона действия котельной Кот. "Бубяково"

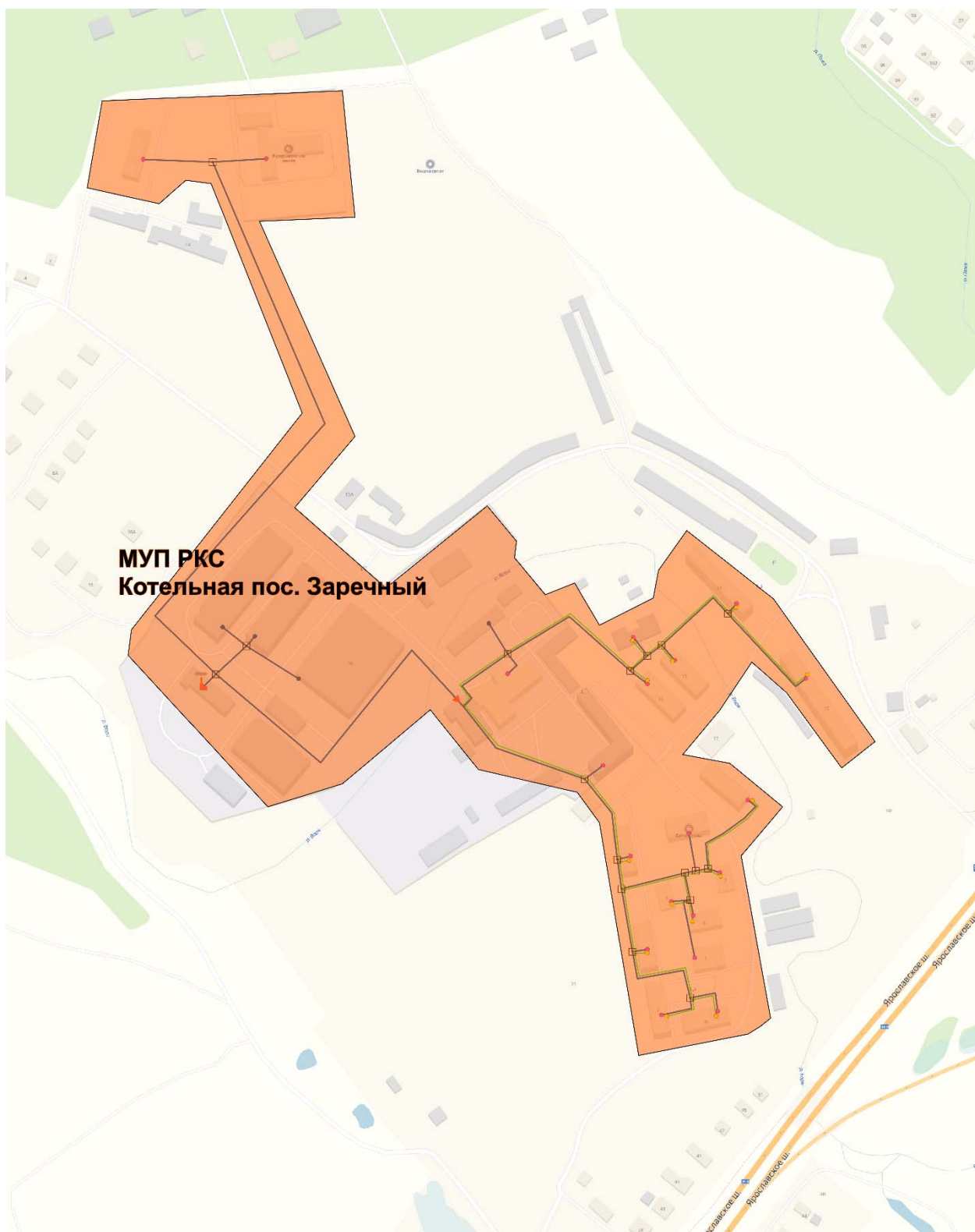


Рисунок 2.1.1-12 - Зона действия котельной Котельная пос. Заречный

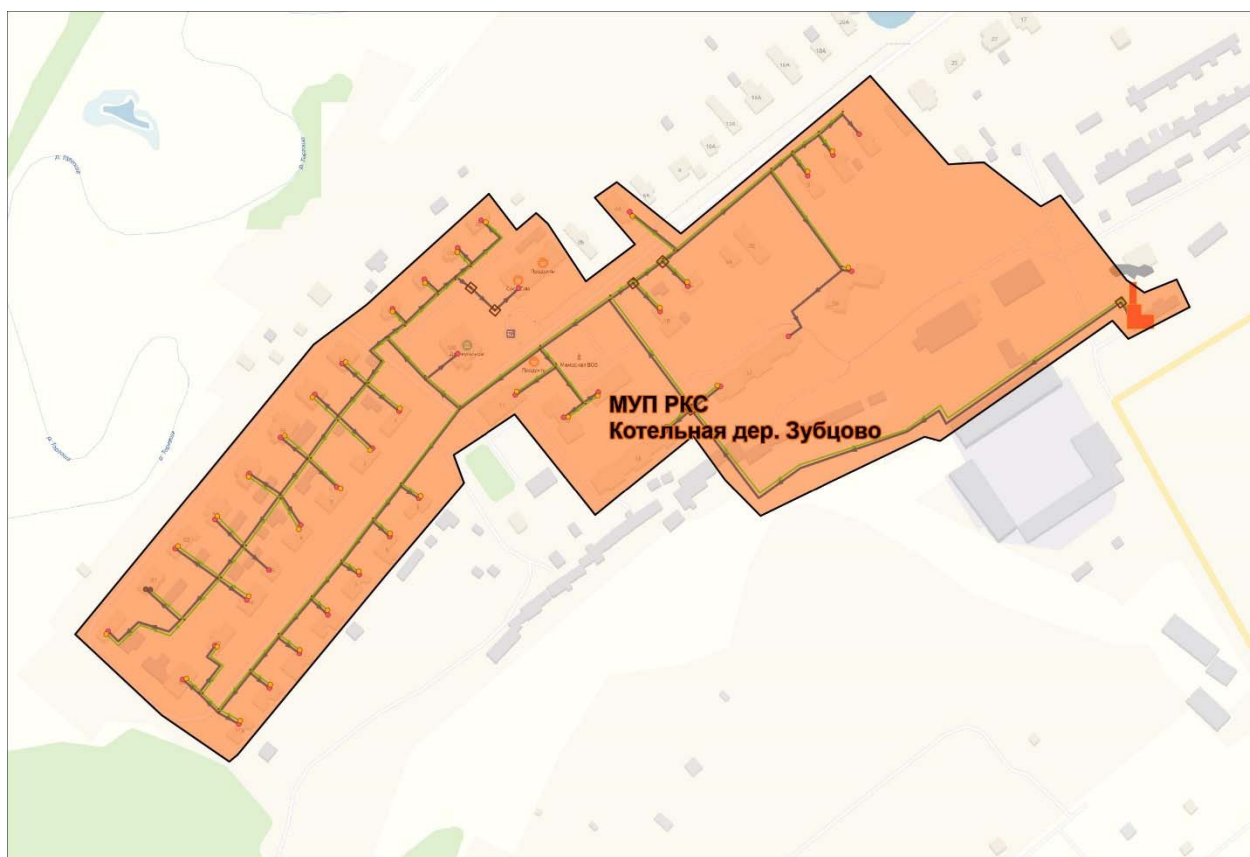


Рисунок 2.1.1-13 - Зона действия котельной Котельная дер. Зубцово

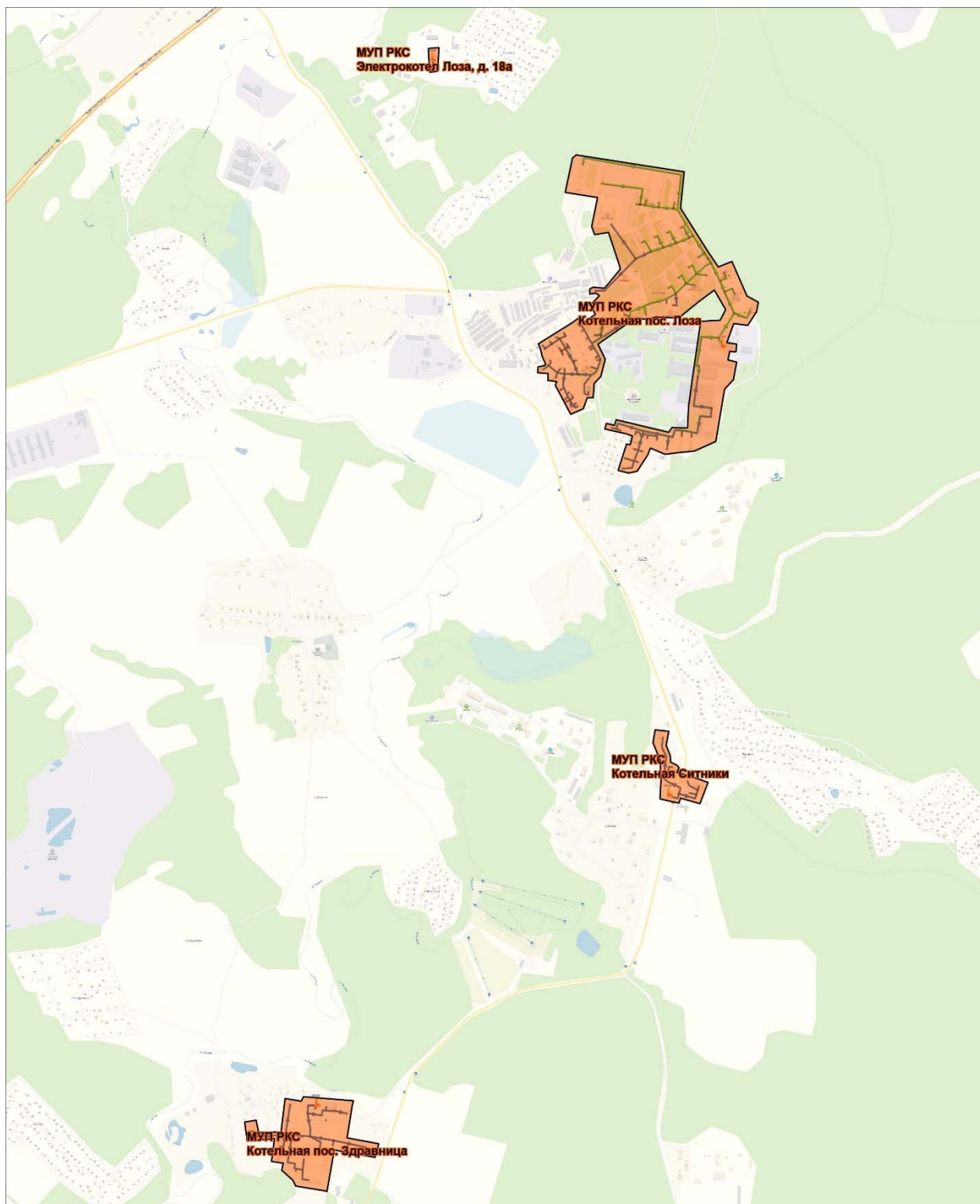


Рисунок 2.1.1-14 - Зона действия котельных Котельная пос. Лоза, Котельная пос. Здравница, Электрокотел Лоза, д. 18а, Котельная Ситники

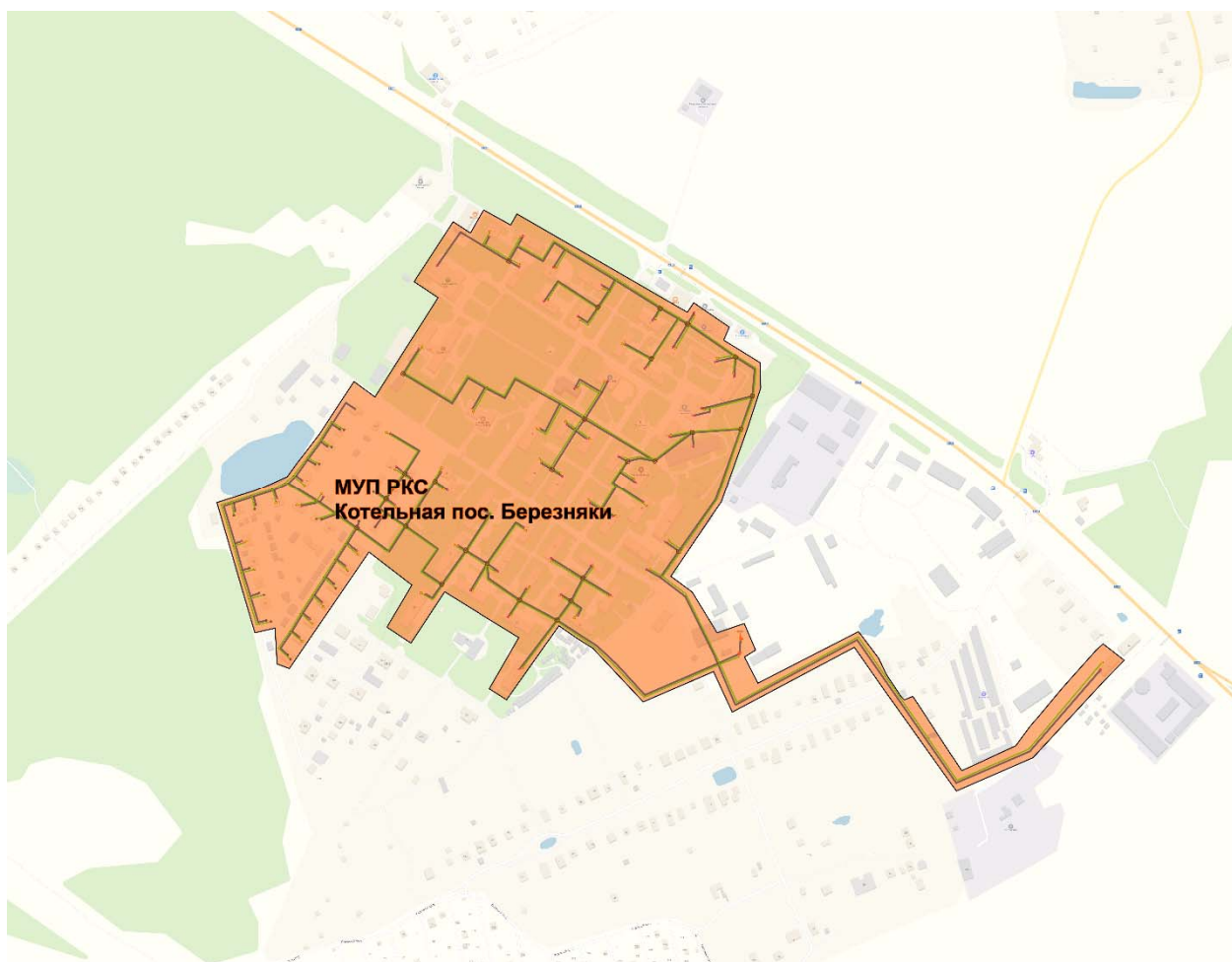


Рисунок 2.1.1-15 - Зона действия котельной котельная пос. Березняки

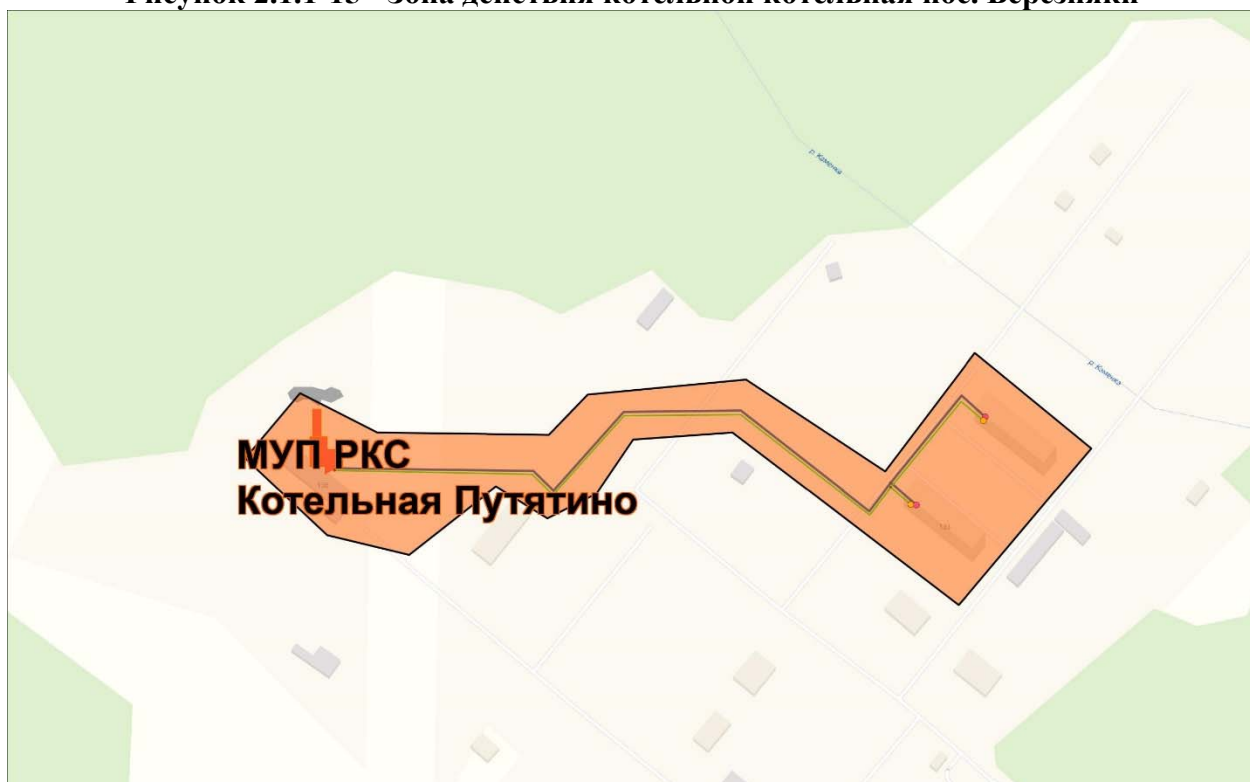


Рисунок 2.1.1-16 - Зона действия котельной Котельная Путятино



Рисунок 2.1.1-17 - Зона действия котельной котельная пос. Бужаниново

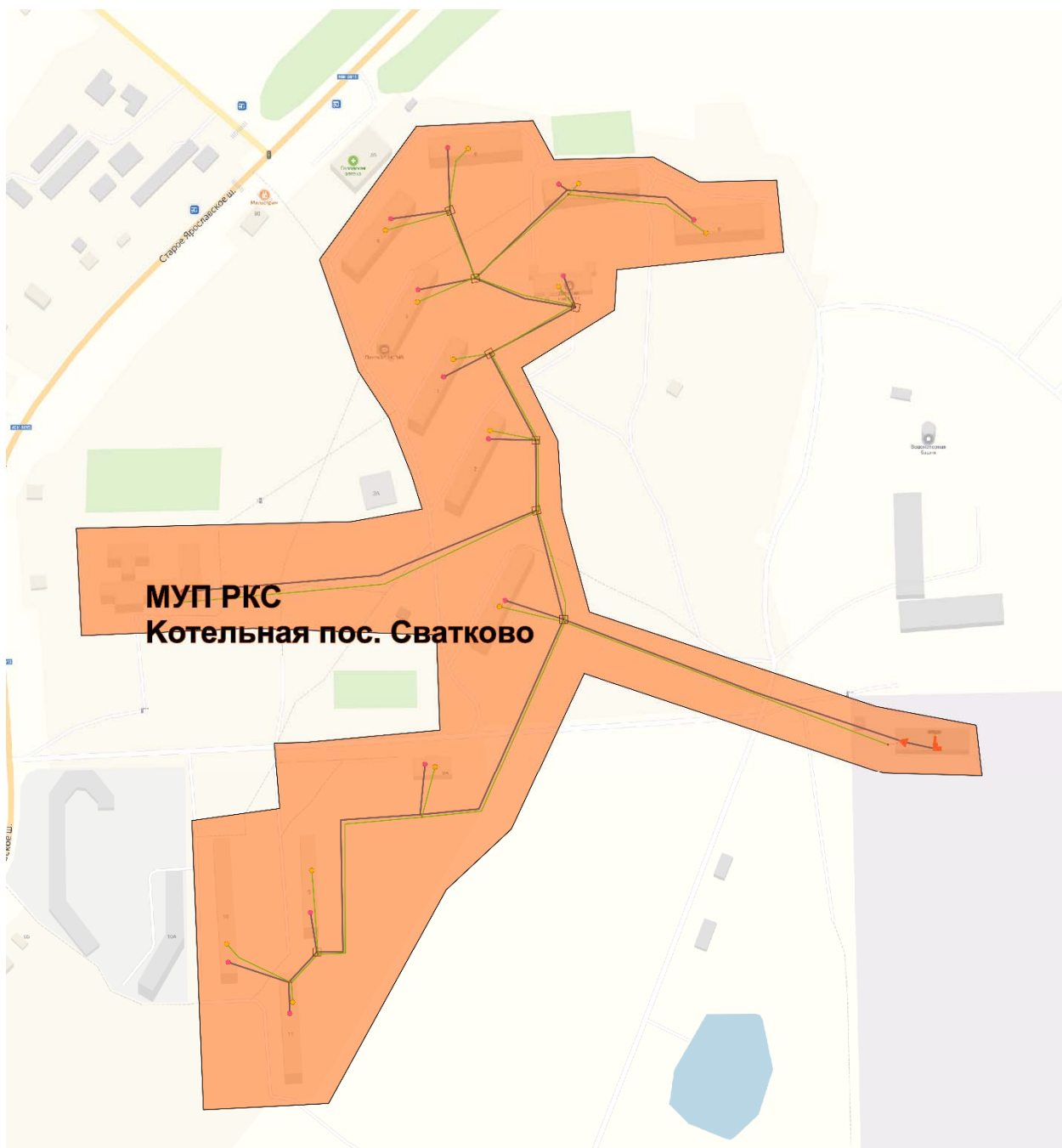


Рисунок 2.1.1-18 - Зона действия котельной Котельная пос. Сватково

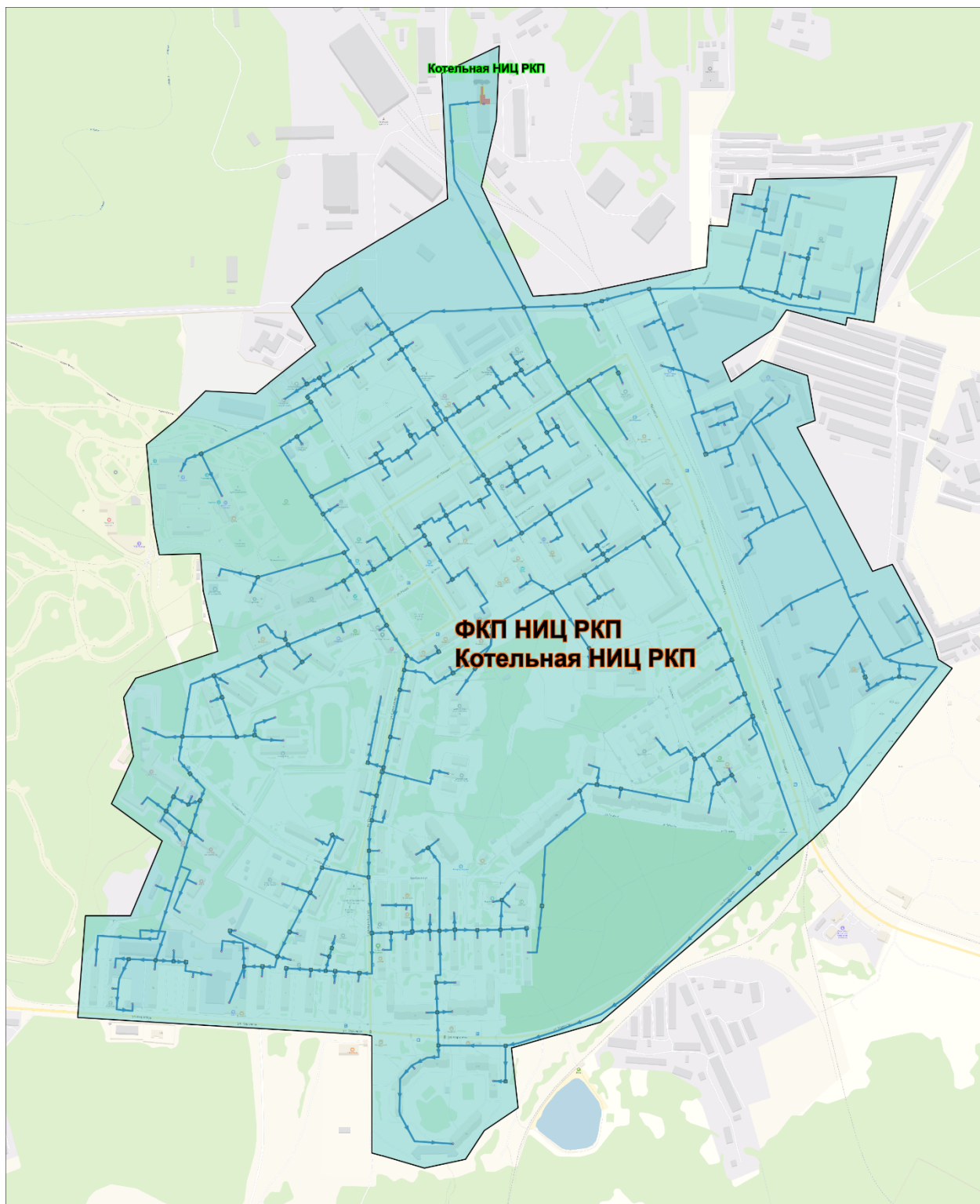


Рисунок 2.1.1-19 - Зона действия котельной Котельная НИЦ РКП

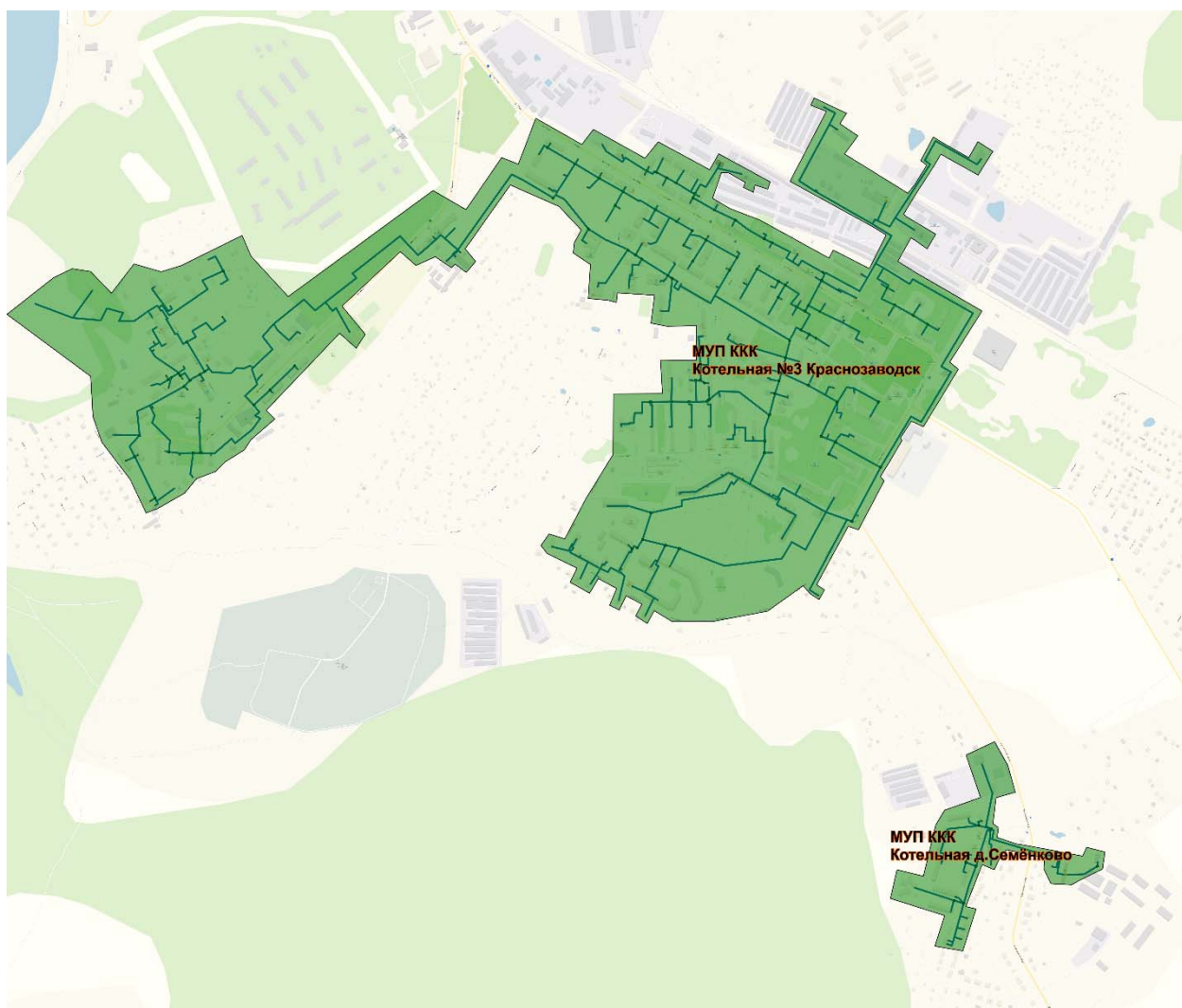


Рисунок 2.1.1-20 - Зона действия котельных Котельная № 3 г. Краснозаводск, Котельная д.Семеново

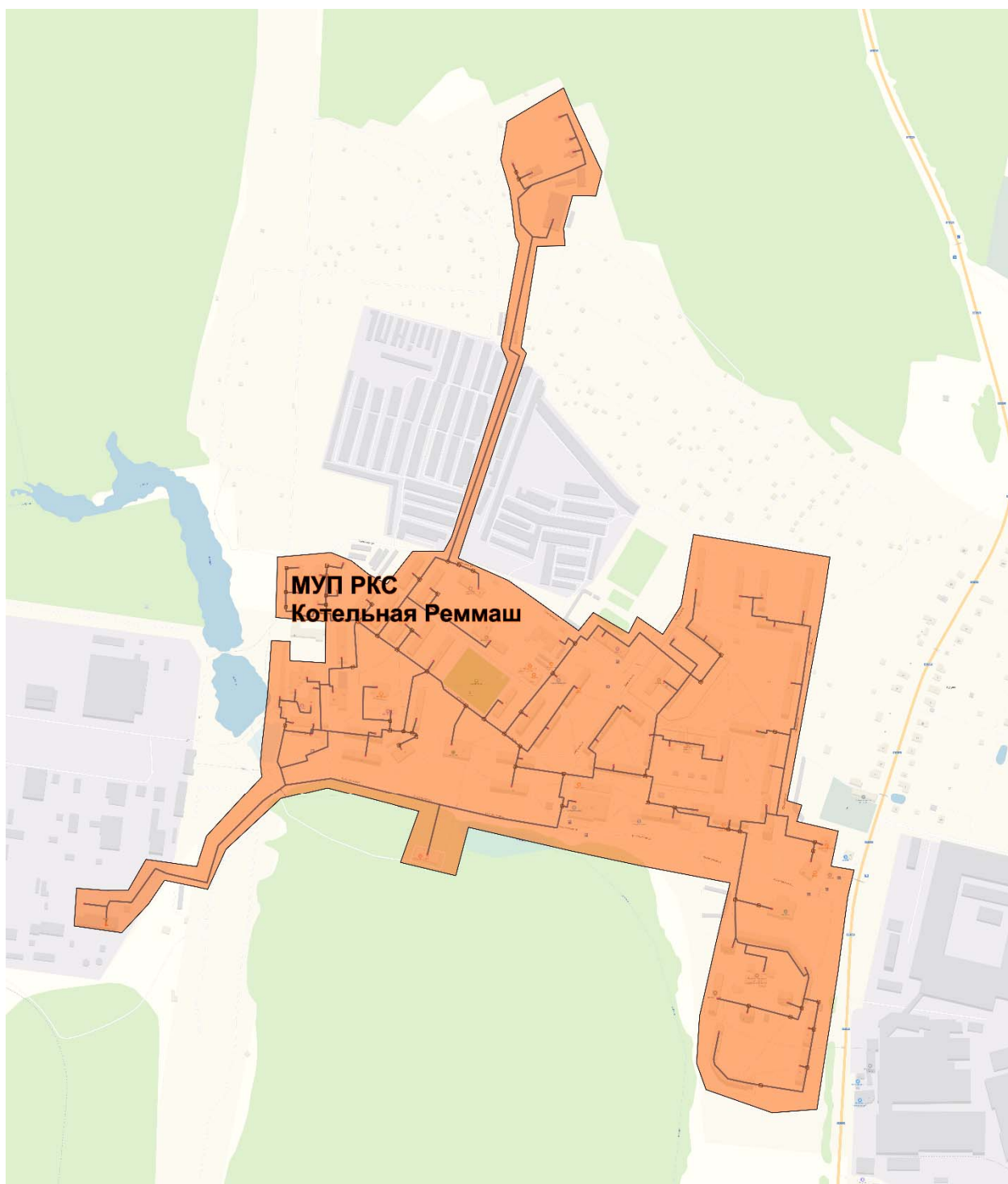


Рисунок 2.1.1-21 - Зона действия котельной Котельная Реммаш

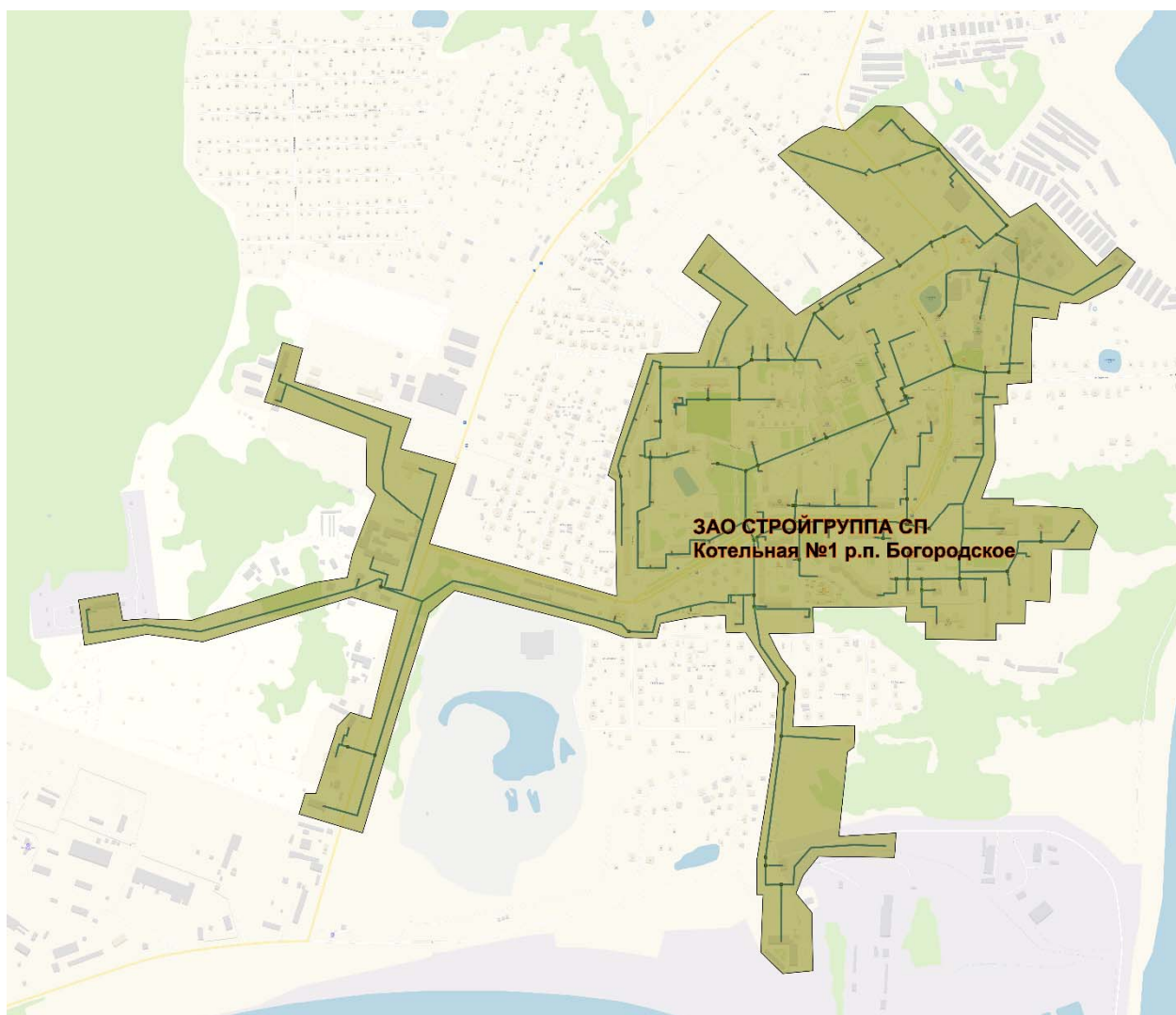


Рисунок 2.1.1-22 - Зона действия Котельная №1 р.п. Богородское

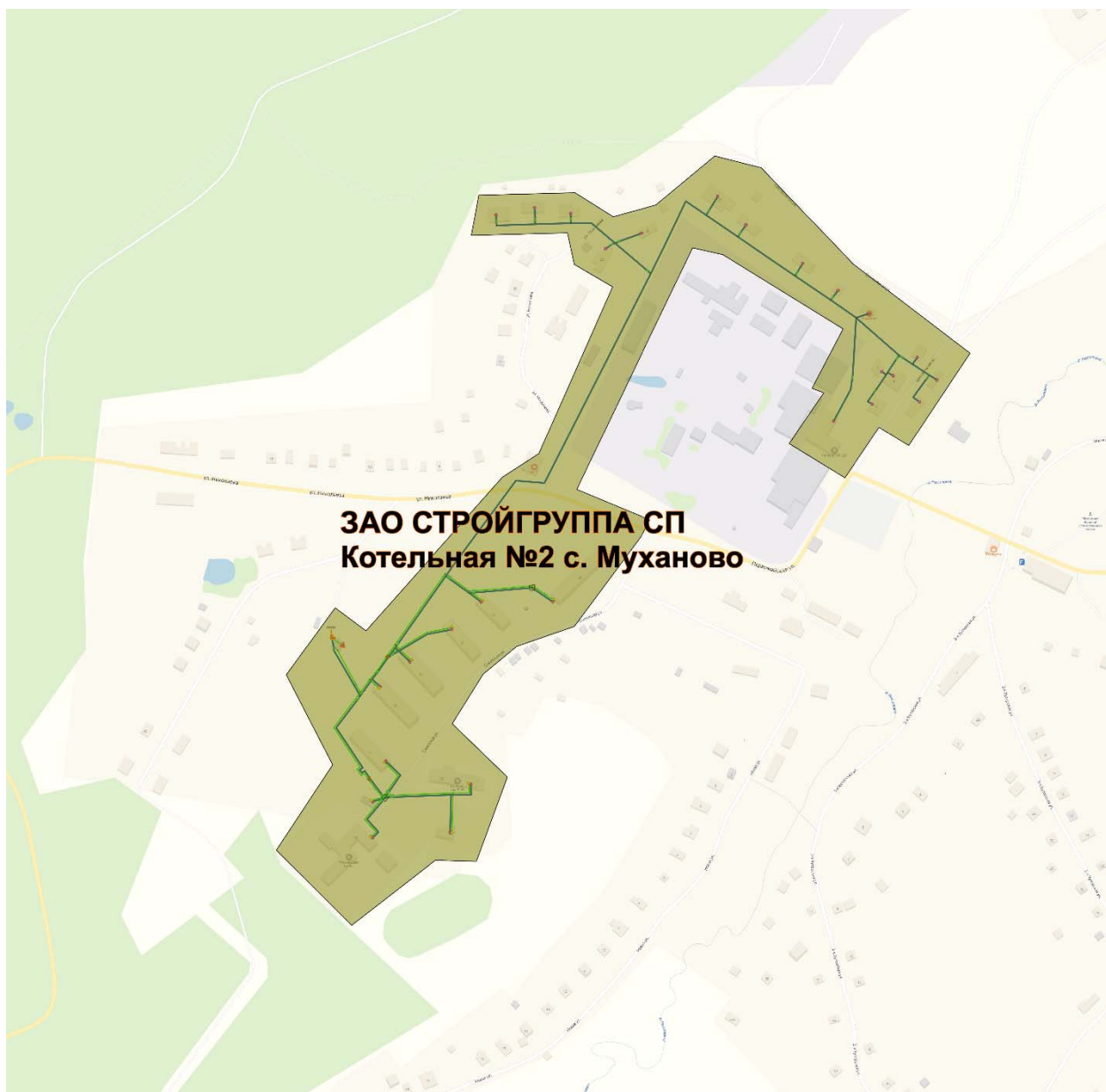


Рисунок 2.1.1-23 - Зона действия Котельная №2 с. Муханово

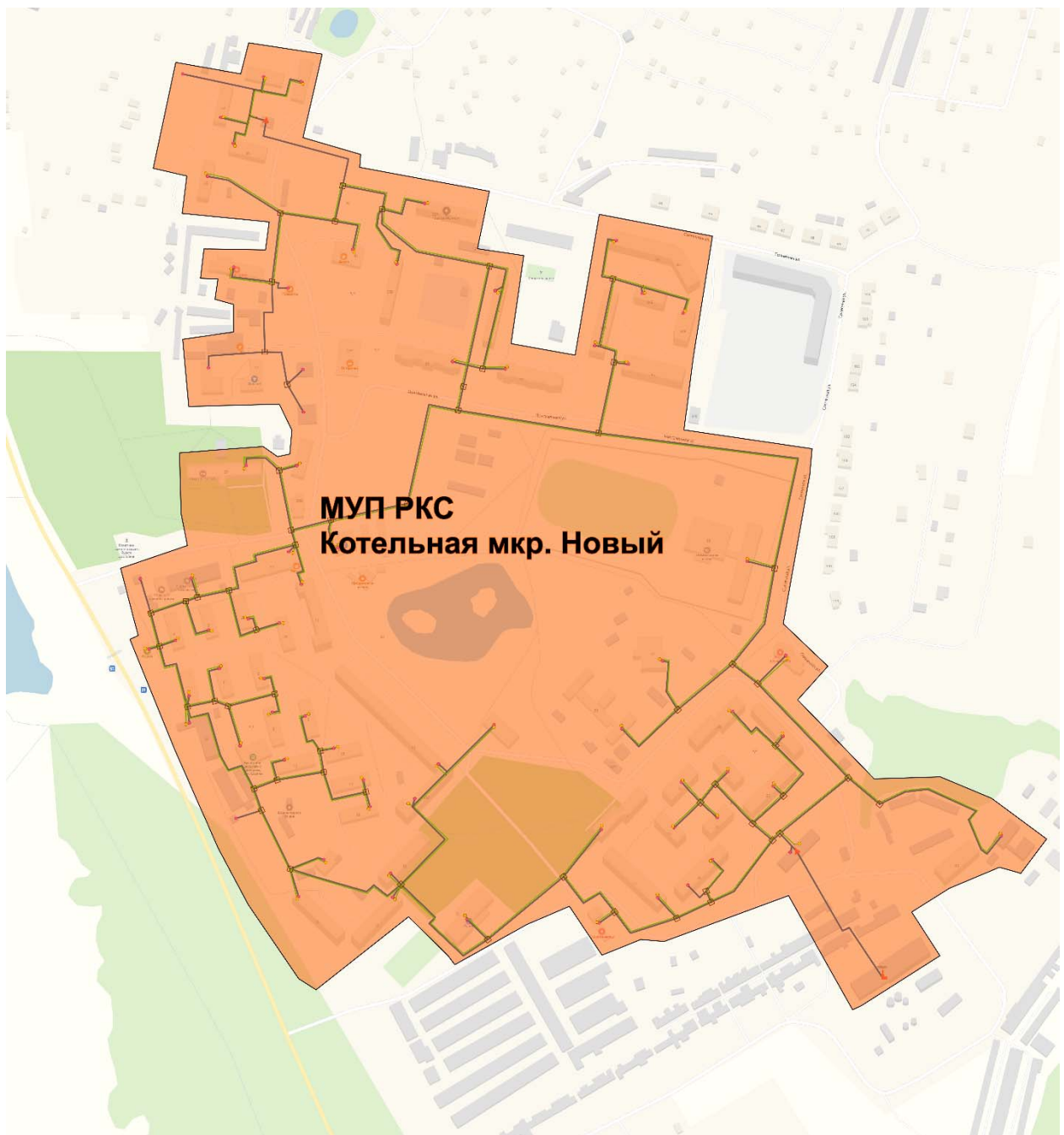


Рисунок 2.1.1-24 - Зона действия Котельная мкр. Новый

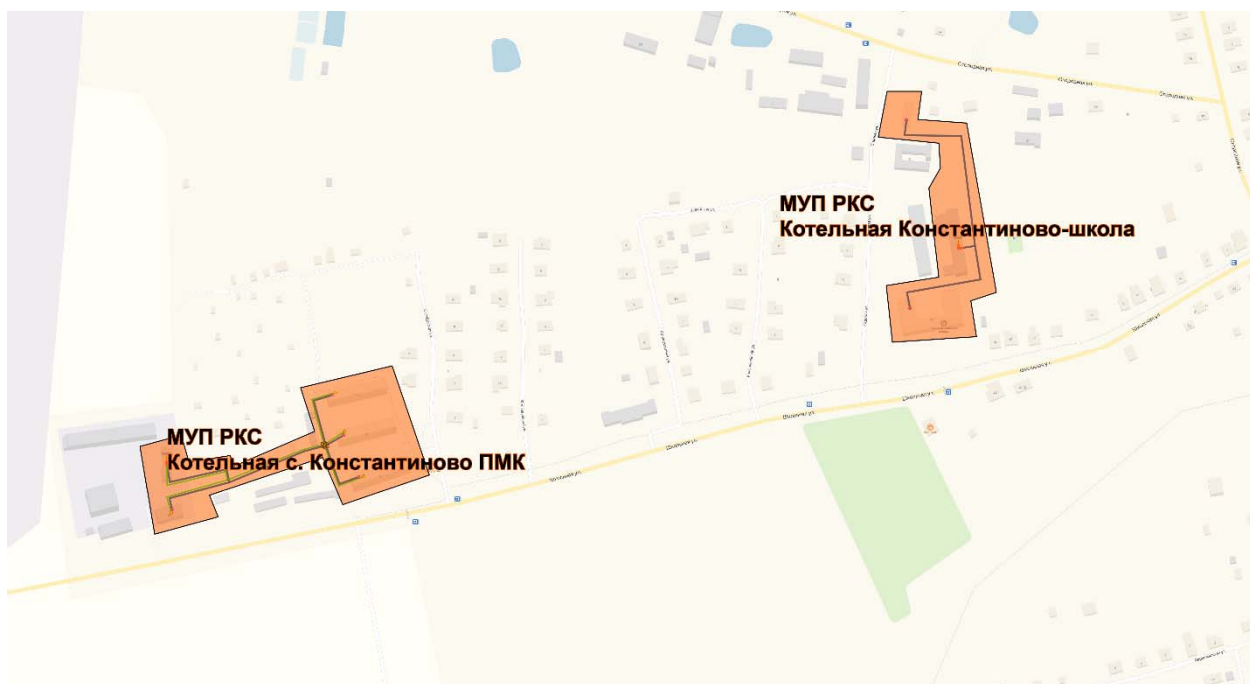


Рисунок 2.1.1-25 - Зона действия котельных Котельная с. Константиново ПМК, Котельная Константиново-школа

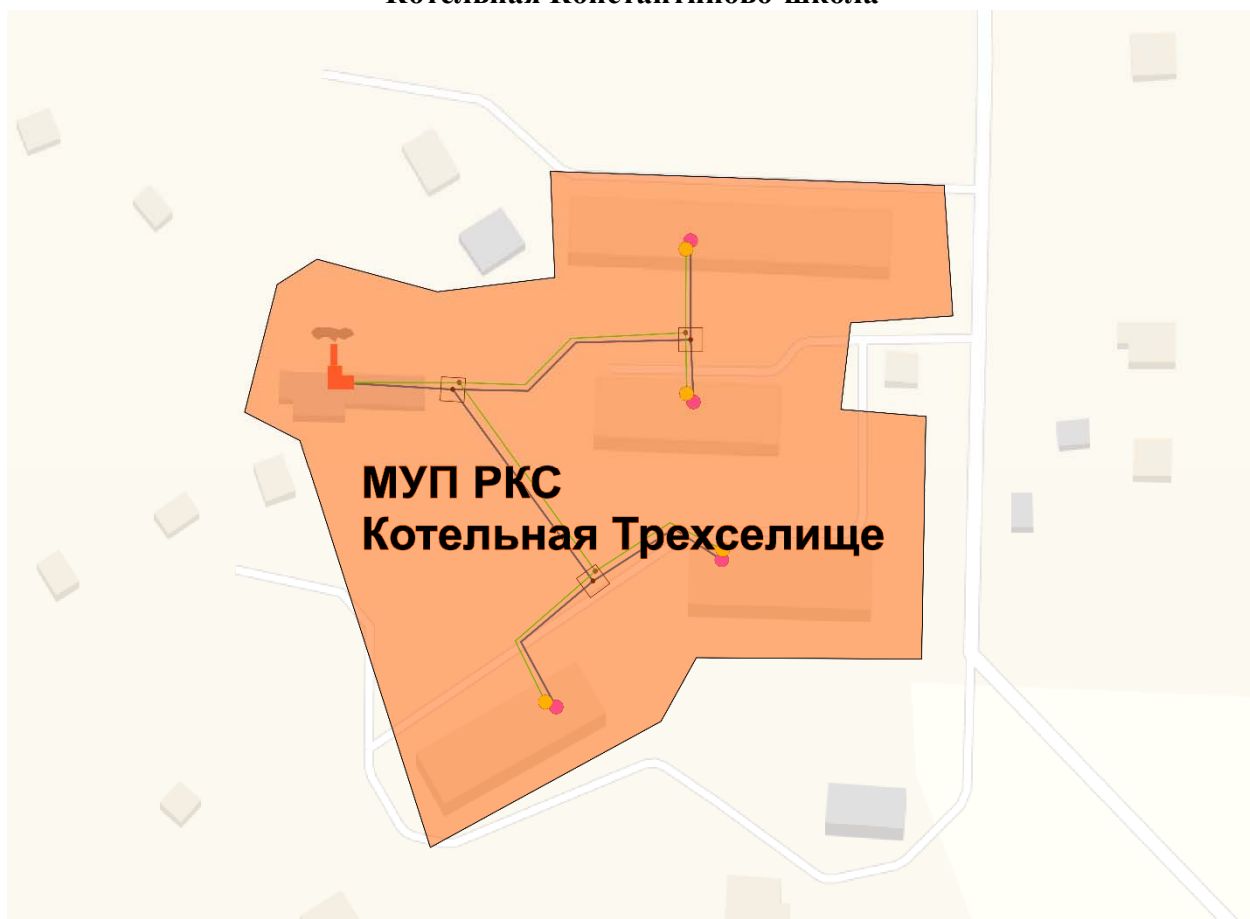


Рисунок 2.1.1-26 - Зона действия Котельная Трехселище



Рисунок 2.1.1-27 - Зона действия Котельная дер. Селково

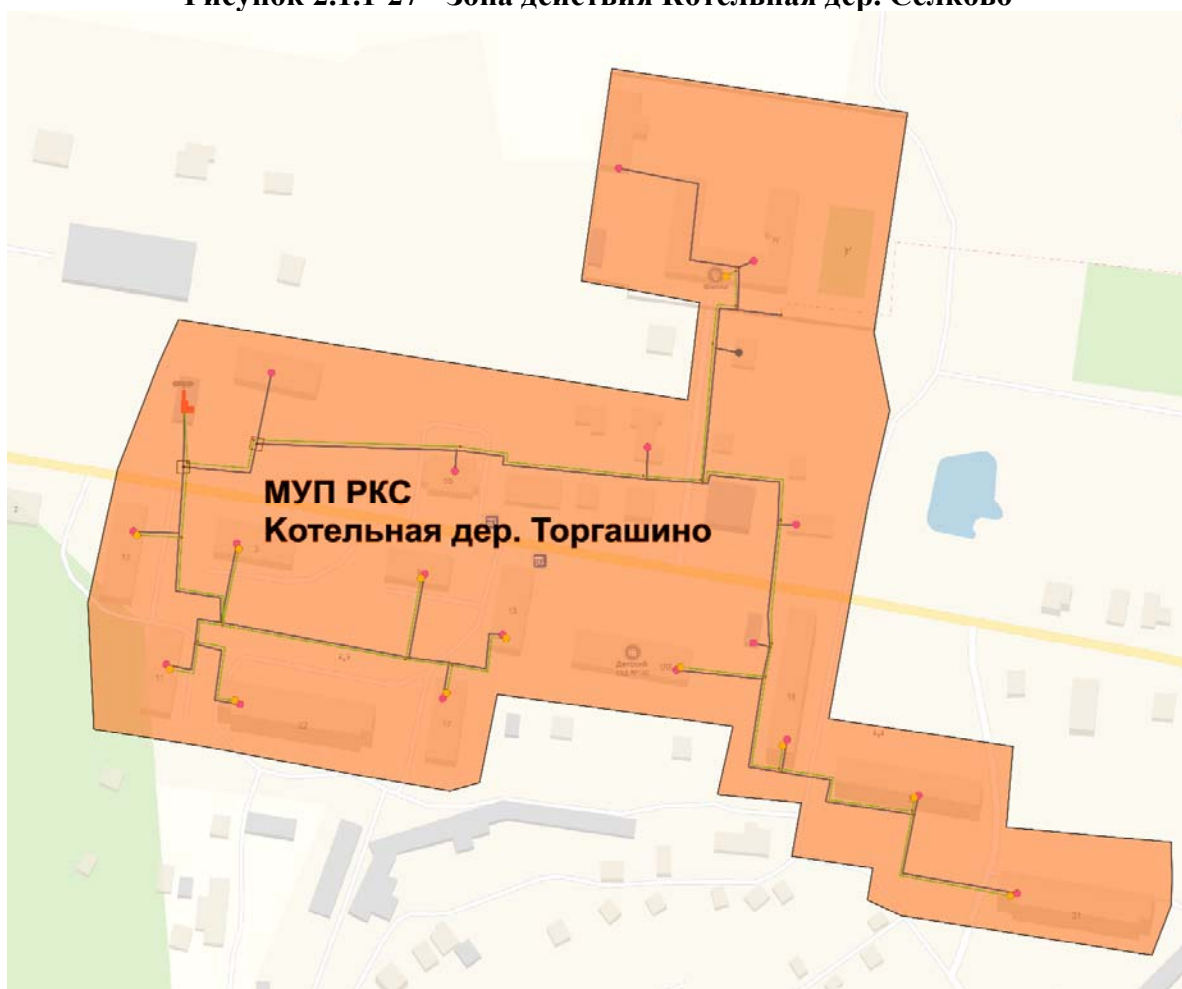


Рисунок 2.1.1-28 - Зона действия Котельная дер. Торгашино



Рисунок 2.1.1-29 - Зона действия Котельная дер. Федорцово

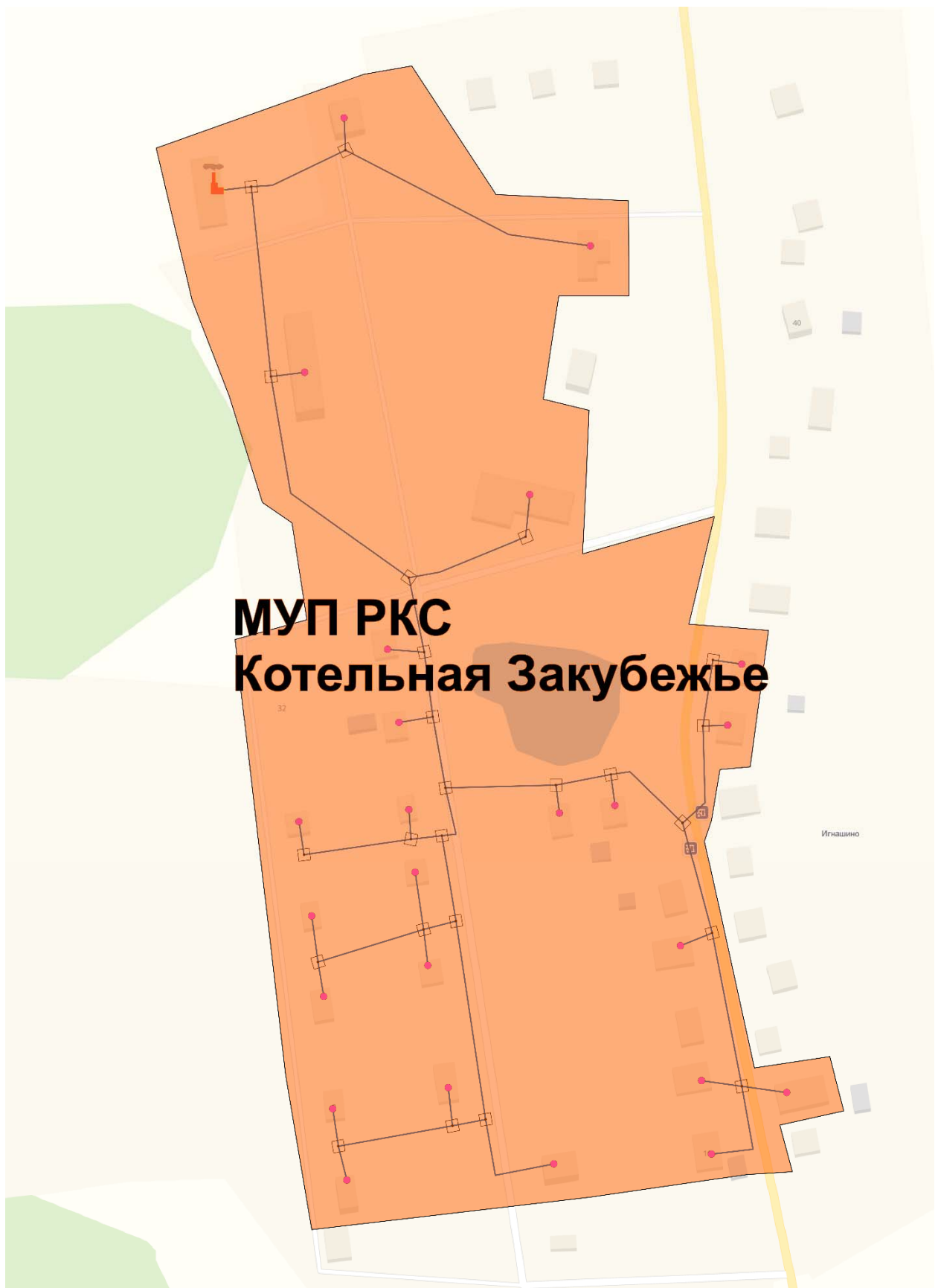


Рисунок 2.1.1-30 - Зона действия Котельная Закубежье



Рисунок 2.1.1-31 - Зона действия Котельная Самотовино

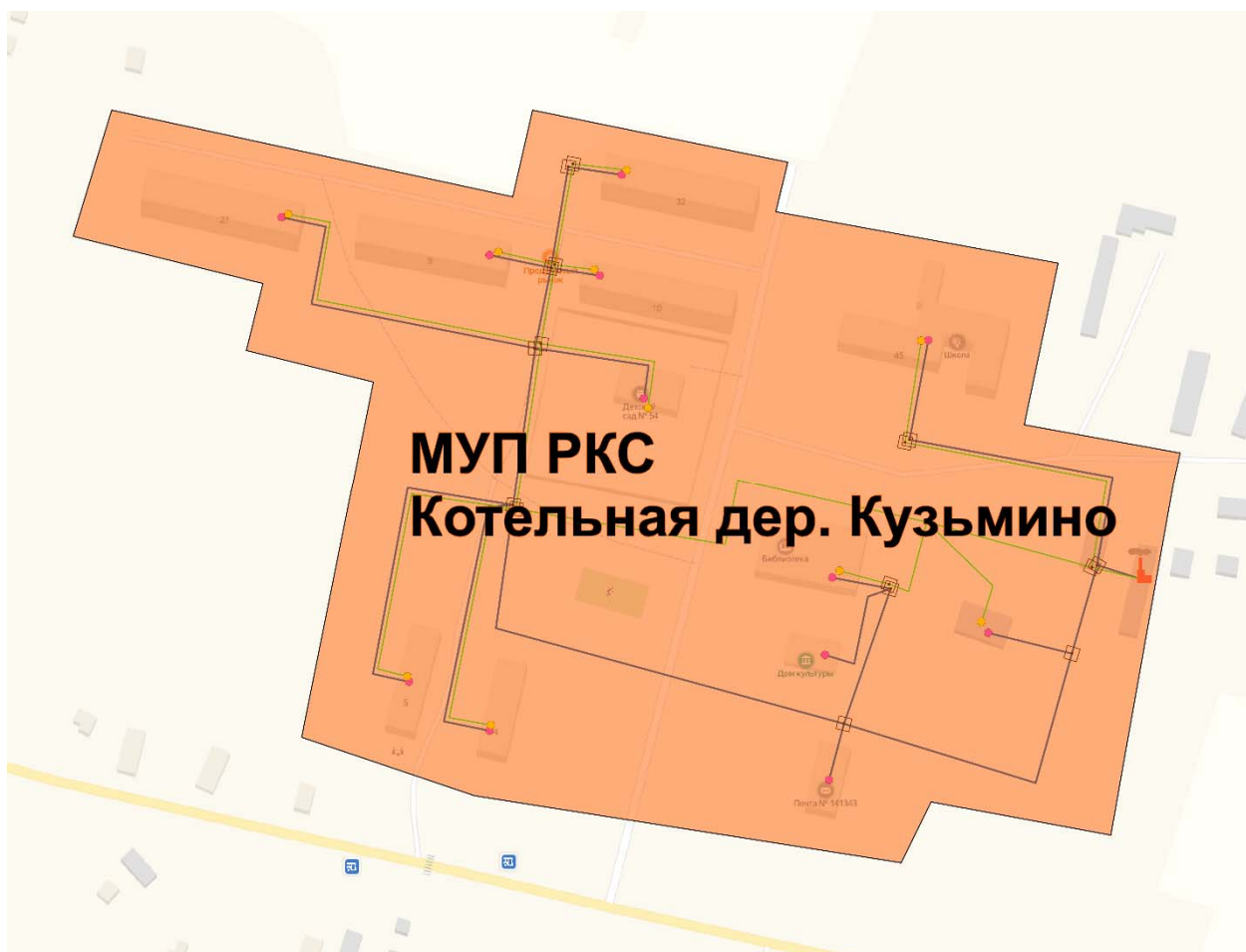


Рисунок 2.1.1-32 - Зона действия Котельная дер. Кузьмино

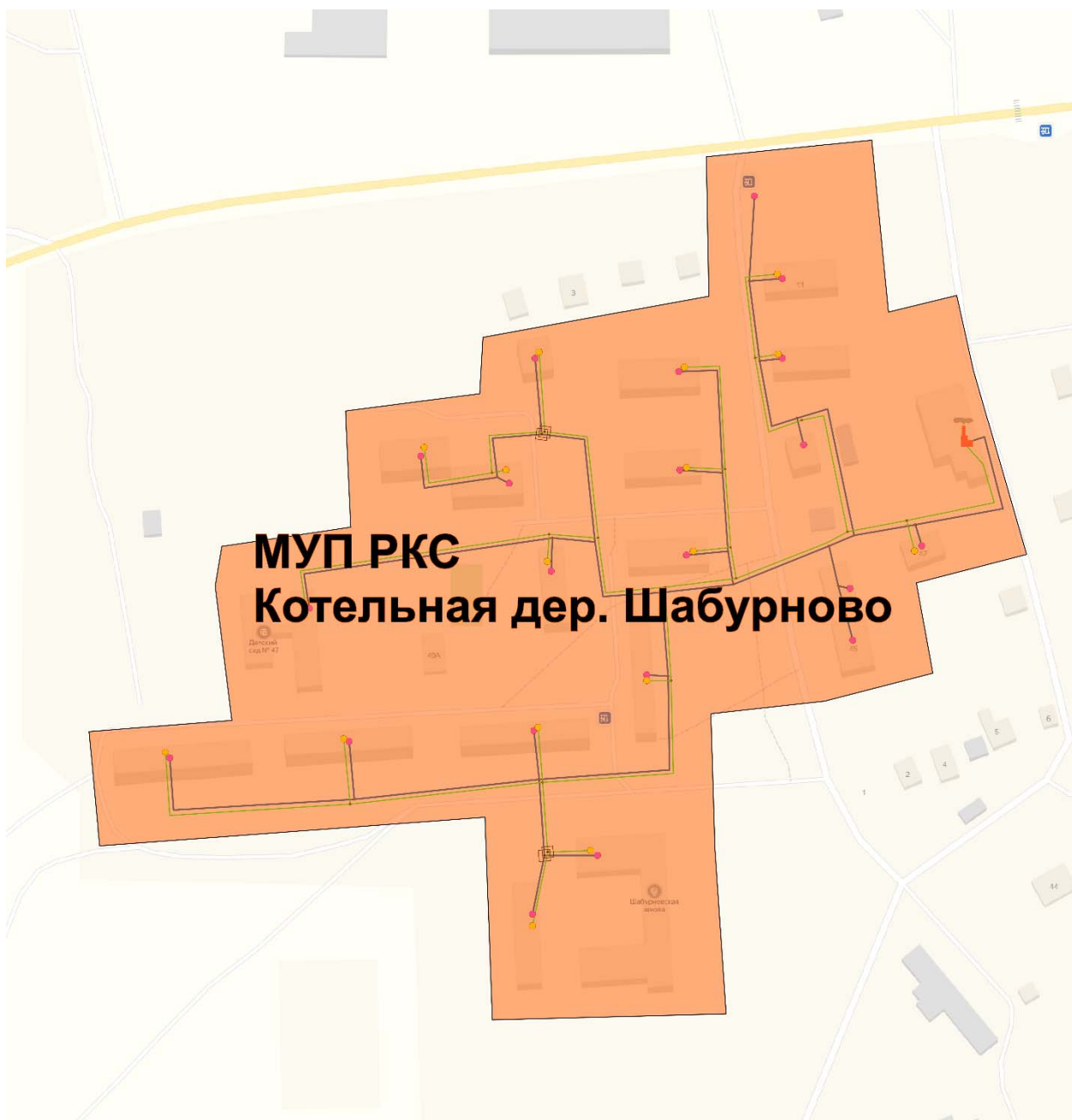


Рисунок 2.1.1-33 - Зона действия Котельная дер. Шабурново

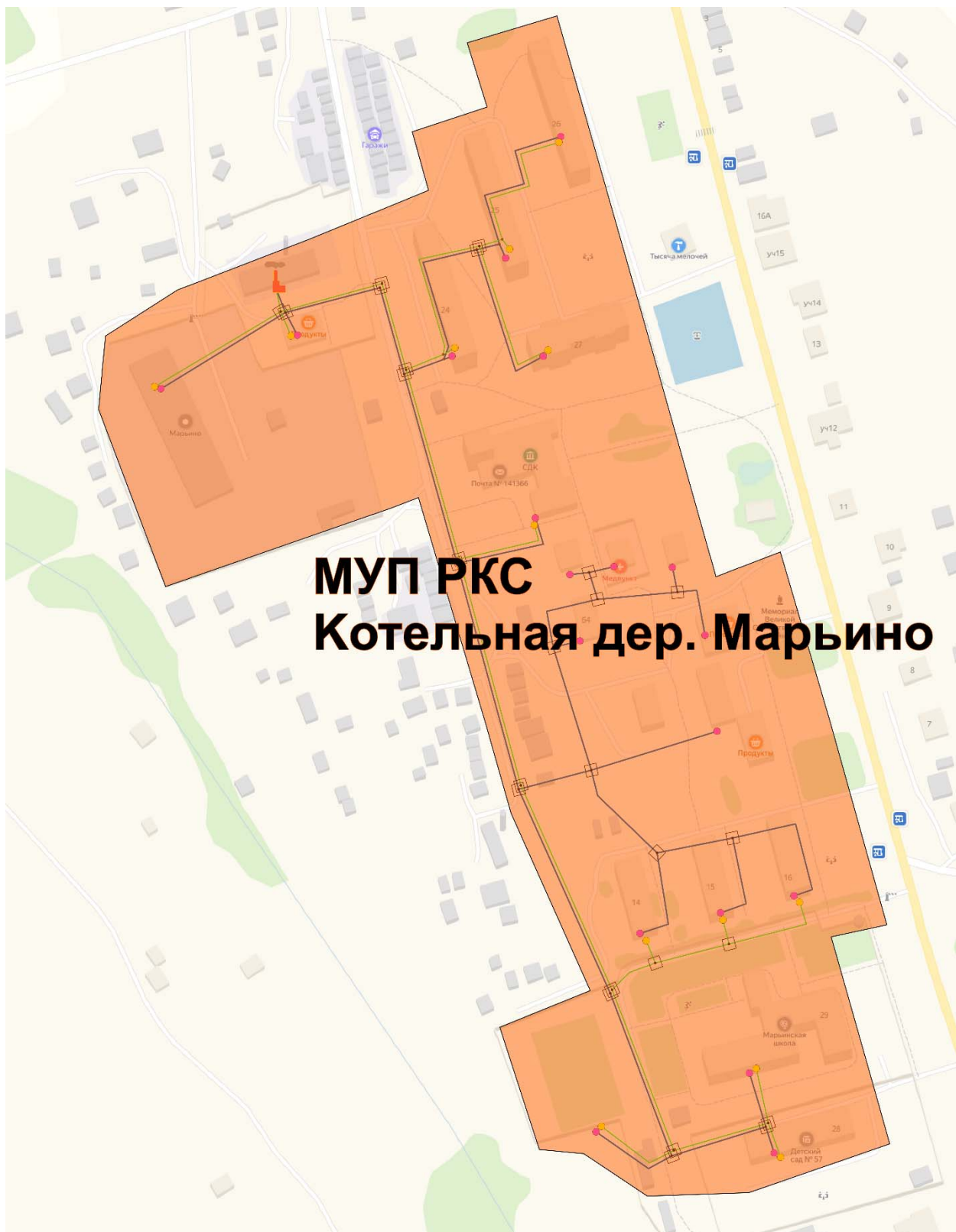


Рисунок 2.1.1-34 - Зона действия Котельная дер. Марьино



Рисунок 2.1.1-35 - Зона действия Котельная Сырнево



Рисунок 2.1.1-36 - Зона действия Котельная Каменки (Башенка)

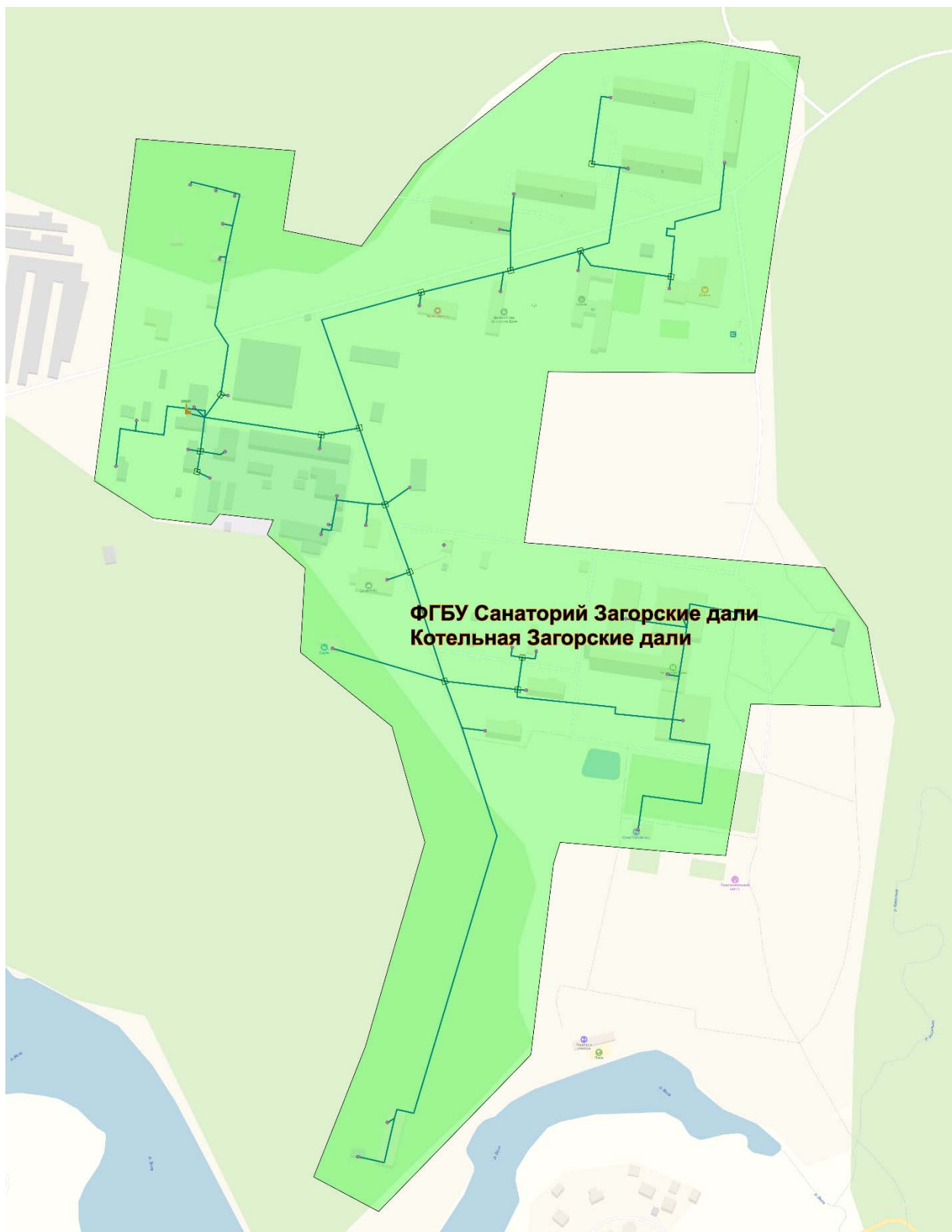


Рисунок 2.1.1-37 - Зона действия Котельная Загорские дали

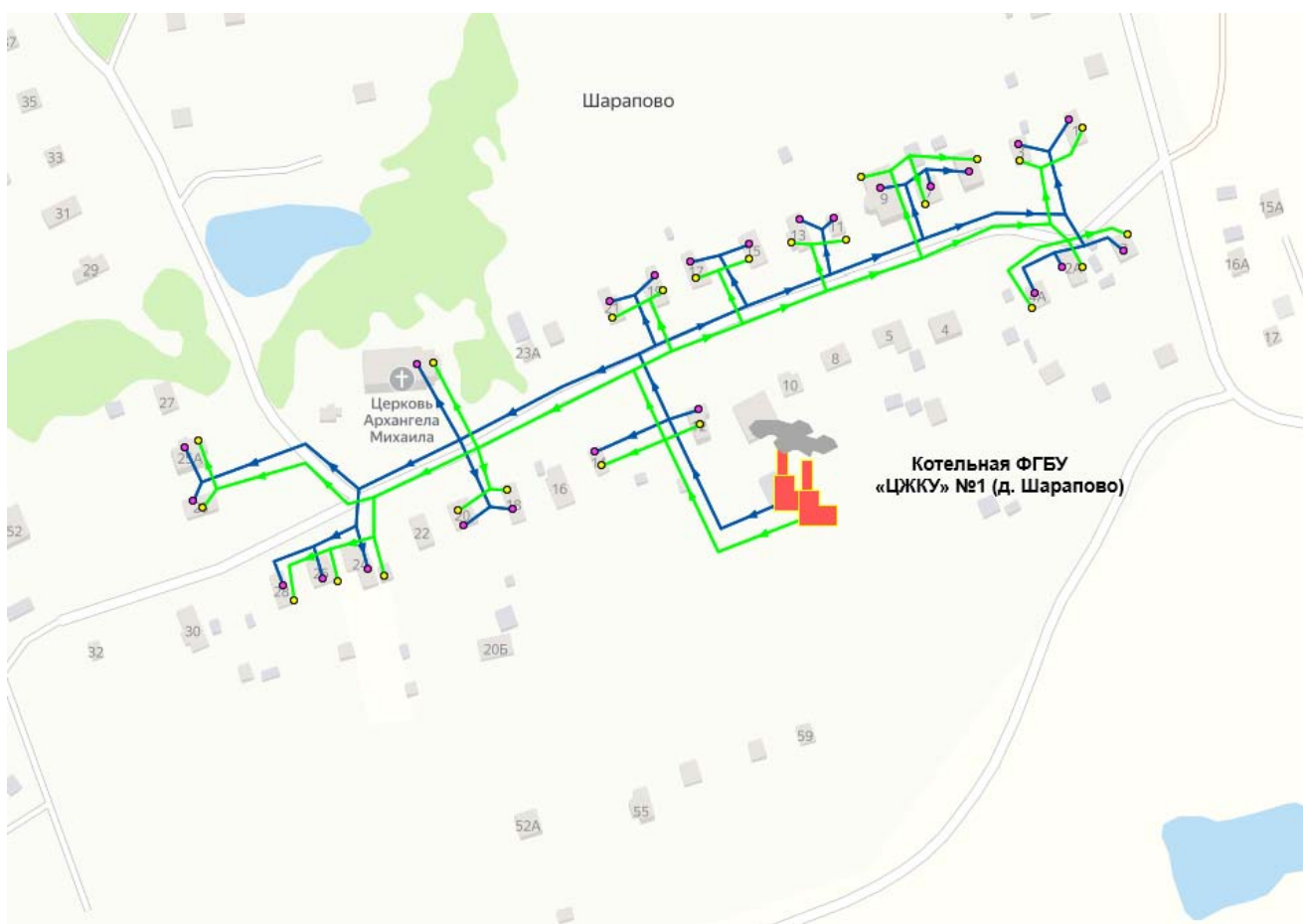


Рисунок 2.1.1-38 - Зона действия Котельной ФГБУ «ЦЖКУ»

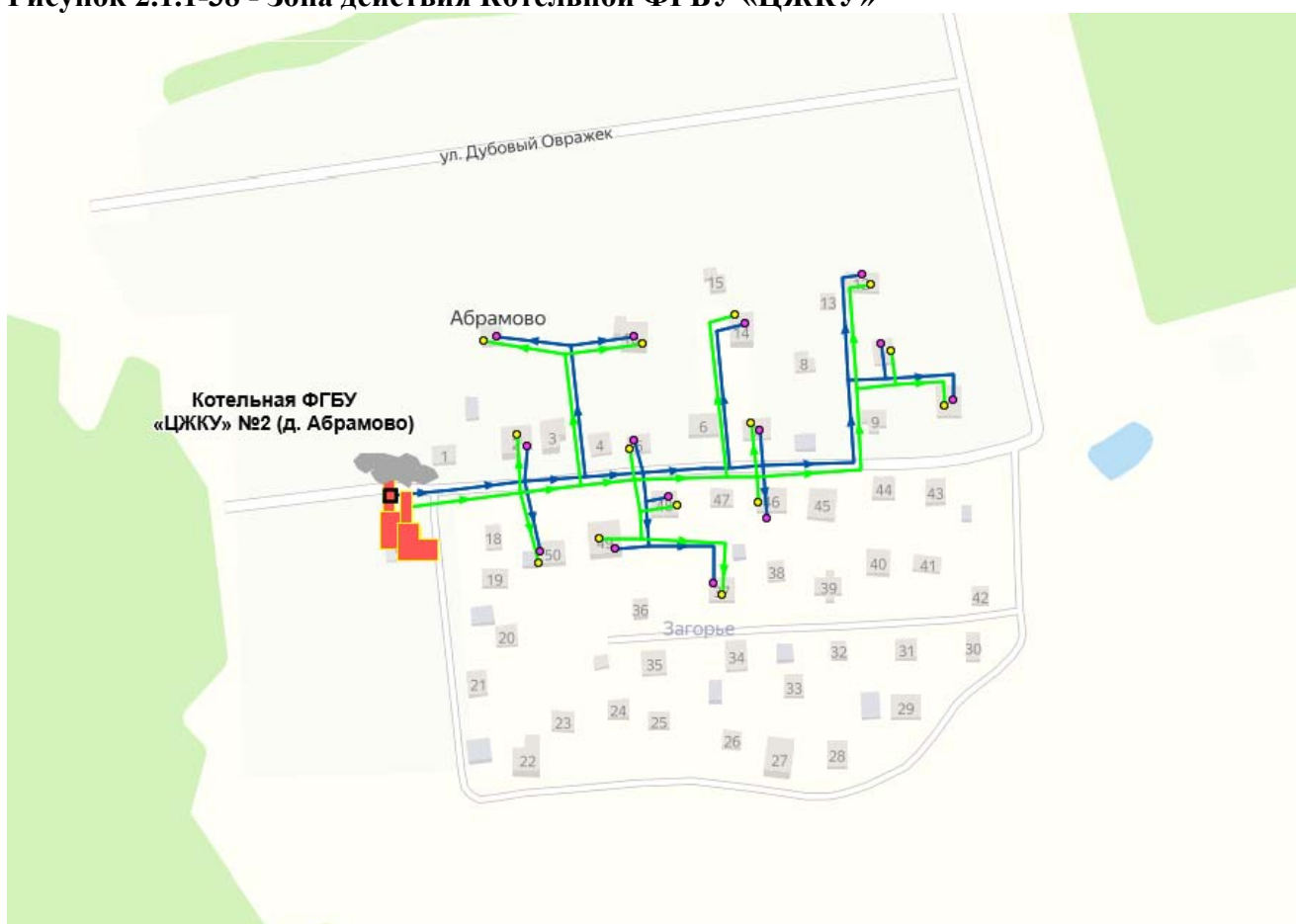


Рисунок 2.1.1-39 – Зона действия Котельной ФГБУ «ЦЖКУ»

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Обеспечение теплом всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла.

В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением частного сектора подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется

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

Актуальной проблемой повышения эффективности управления режимами централизованного теплоснабжения является уточнение фактических характеристик теплопотребления: значений фактических полезных нагрузок и тепловых потерь, снижения нагрузок и отпусков в результате повышения энергоэффективности. Уточнённые параметры фактического потребления должны быть положены в основу актуализации балансов тепловой мощности (энергии) и перспективной тепловой нагрузки (перспективного отпуска) в каждой зоне действия источников тепловой энергии.

В процессе внесения перспективных потребителей, в электронной модели определены основные зоны, в которых прогнозируется убыль строительных фондов. Суммарные нагрузки выбывающих объектов ежегодно представлены в Книге 2.

Величина полезного отпуска, отпуска в сеть, потерь и прочих балансовых показателей в части тепловой энергии принята согласно материалам тарифных решений на 2020 г., которые размещены на официальном сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области. Следует отметить, что показатели полезного отпуска, как и балансы тепловой энергии должны ежегодно уточняться, в процессе актуализации Схемы теплоснабжения.

На основании анализа отпуска тепловой энергии с коллекторов, полезного отпуска конечным потребителям городской застройки определены целевые показатели энергосбережения в части существующих строительных фондов. По оценке, выполненной при актуализации Схемы теплоснабжения, целевая величина потенциала энергосбережения на расчетный период актуализации составляет в зоне котельных ЕТО №01 – порядка 10%. Таким образом, перспективные балансы тепловой энергии и тепловой мощности уточнены с учетом возможного снижения потребления тепловой мощности существующими объектами.

Все балансы тепловой мощности составляются в соответствии с расчетными нагрузками в системе теплоснабжения, что обусловлено пп. «з» п. 7 Требований к Схемам теплоснабжения.

Все расчеты производятся в соответствии со средней ГВС. Вместе с тем, разработчиком Схемы теплоснабжения при расчете перспективных гидравлических режимов, оценке достаточности резерва тепловой мощности принят во внимание п. 5.5 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНИП 41-02-2003), где также сказано, что в расчете должна учитываться среднесуточная нагрузка ГВС.

Перспективные балансы тепловой мощности по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 1 Книги 7.

Перспективные балансы тепловой энергии по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 2 Книги 7.

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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах города.

2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip. В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрове России.

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

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

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}},$$

где R – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. Ст.;

b – эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

$\Delta \tau$ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_{\text{э}} = 563 \cdot \left(\frac{\Phi}{s} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi} \right)^{0,13}.$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО приводятся в таблице 2.5-1.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты.

Таблица 2.5-1 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников Сергиево-Посадского ГО

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество обонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
				Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{пред}
		шт.	км ²	Гкал/ч	шт./км ²	°С	Гкал/ч·км ²	км	км
1	Котельная Клементьевский поселок	300	0,643	35,08	466,75	35	54,6	1,50	1,80
2	Котельная Квартал В	32	0,068	18,45	467,85	25	269,8	0,67	0,80
3	Котельная Горбольница	15	0,025	11,60	602,22	25	465,8	0,44	0,53
4	Котельная Дом Быта	33	0,087	1,86	380,28	25	21,5	0,43	0,85
5	Котельная Очистные сооружения	10	0,030	17,46	338,36	35	590,8	1,16	1,39
6	Котельная Семхоз	2	0,002	5,02	875,66	25	2196,7	0,55	0,66
7	Котельная Ферма	278	0,920	6,20	302,29	35	6,7	5,60	6,72
8	Котельная Мишутино	57	0,070	9,00	817,52	25	129,0	1,30	1,56
9	Котельная Школа- интернат	26	0,060	3,92	435,42	25	65,6	0,20	0,24
10	Котельная Лесхоз	46	0,087	1,31	526,04	25	15,0	0,10	0,12
11	Котельная Углич	244	1,050	0,91	232,31	35	0,9	0,30	0,36
12	Котельная Рабочий поселок	162	0,666	4,85	243,32	35	7,3	1,49	1,79
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	1	0,001	1,72	1204,82	25	2073,9	0,43	0,51
14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	1	0,001	1,82	1267,43	25	2309,3	1,16	1,39
15	Котельная Садовая	2	0,001	19,44	1713,80	25	16655,3	0,55	0,66
16	Котельная ПМК-5	57	0,070	0,22	818,22	25	3,1	0,87	1,04
17	Котельная Трикотажная фабрика	25	0,058	18,14	428,71	25	311,2	0,47	0,56
18	Котельная Конкурсный	75	0,102	0,54	736,96	25	5,3	0,23	0,27
19	Котельная Наугольное	1	0,001	9,30	1517,45	25	14119,4	0,55	0,66
20	Котельная Бубяково	1	0,001	4,36	702,74	25	3065,4	0,78	0,94
21	Котельная Птицеград	146	0,278	10,70	524,65	35	38,4	0,40	0,48
22	Котельная Совхоз	78	0,220	0,22	355,29	25	1,0	0,52	0,62
23	Котельная Скоропусковский поселок	38	0,185	1,08	205,66	25	5,9	1,43	1,72
24	Котельная Скобяной поселок	347	0,659	4,22	526,64	35	6,4	0,18	0,22

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество обонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
25	Котельная ЖБИ	4	0,003	1,06	1190,48	25	314,4	0,31	0,37
26	Котельная Лакокраска	12	0,028	1,52	421,22	25	53,5	0,75	0,89
27	Котельная Автоколонна	14	0,034	0,07	415,42	25	2,1	0,66	0,79
28	Котельная №1	42	0,091	0,15	462,75	25	1,7	0,68	0,82
29	Котельная №2	56	0,080	0,23	703,04	25	2,8	0,70	0,84
30	Котельная №3	8	0,011	0,11	736,11	25	10,3	0,72	0,87
31	Котельная №4	20	0,030	0,13	672,31	25	4,5	0,74	0,88
32	Котельная №5	21	0,027	0,35	766,40	25	12,6	0,76	0,91
33	Котельная №6	115	0,265	0,12	434,26	25	0,5	0,77	0,93
34	Котельная №7	45	0,099	0,03	453,83	25	0,3	0,80	0,96
35	Котельная №8	7	0,007	0,06	1006,18	25	8,4	0,81	0,97
36	Котельная №9	34	0,033	0,40	1019,18	25	12,0	0,84	1,00
37	Котельная №11	26	0,051	0,03	507,55	25	0,6	0,85	1,02
38	Котельная №12	43	0,050	0,18	855,31	25	3,6	0,87	1,05
39	Котельная №14	26	0,052	0,16	502,97	25	3,2	0,89	1,07
40	Котельная №15	2	0,002	0,04	1303,78	25	28,0	0,91	1,09
41	Котельная №16	4	0,009	0,05	465,82	25	5,9	0,93	1,11
42	Котельная №17	1	0,000	0,05	3367,00	25	168,4	0,95	1,14
43	Котельная №18	3	0,004	1,17	846,50	25	331,5	0,96	1,16
44	Котельная №19	2	0,002	0,48	1014,20	25	245,5	0,99	1,18
45	Котельная №21	1	0,000	0,09	9523,81	25	885,7	1,00	1,20
46	Котельная Мостовик	77	0,158	0,17	487,84	25	1,1	1,03	1,23
47	Котельная Васильевское	68	0,088	0,73	769,72	25	8,2	1,04	1,25
48	Котельная Лазарево	2	0,000	2,83	4032,26	25	5710,3	1,06	1,28
49	Котельная Марьино	24	0,028	2,30	853,09	25	81,8	1,08	1,29
50	Котельная Шабурново	35	0,057	1,71	614,35	25	30,0	1,10	1,32
51	Котельная Кузьмино	22	0,051	0,05	431,17	25	0,9	1,12	1,34
52	Котельная Константиново, ПМК	8	0,009	5,93	874,32	25	648,4	1,14	1,37
53	Котельная Константиново (Школа)	2	0,006	0,09	349,96	25	16,3	1,15	1,38
54	Котельная Самотовино	19	0,031	6,15	622,89	25	201,6	1,18	1,41
55	Котельная Закубежье	24	0,039	1,29	620,56	35	33,4	1,19	1,43
56	Котельная Башенка	6	0,011	1,61	534,66	25	143,4	1,22	1,46
57	Котельная Мкр. Новый	136	0,277	1,08	491,05	25	3,9	1,23	1,48
58	Котельная Сырнево	1	0,000	10,80	2096,44	25	22631,2	1,25	1,50
59	Котельная Лоза, 18а	1	0,000	0,17	2183,41	25	368,6	1,27	1,52
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	122	0,222	0,10	549,45	25	0,5	1,29	1,55

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество обонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
61	Котельная Зубцово	76	0,077	0,20	982,58	25	2,5	1,31	1,57
62	Котельная Ситники	5	0,009	4,72	528,04	25	498,6	1,33	1,59
63	Котельная Здравница (Березка)	11	0,040	5,17	274,52	25	128,9	1,34	1,61
64	Котельная Заречный	32	0,062	1,02	513,21	25	16,4	1,37	1,64
65	Котельная Торгашино	30	0,043	0,22	702,08	25	5,2	1,38	1,66
66	Котельная Федорцово	24	0,040	0,31	597,98	25	7,8	1,41	1,69
67	Котельная Селково	28	0,062	0,05	451,67	25	0,8	1,42	1,70
68	Котельная Трехселище	8	0,005	0,11	1609,66	25	21,7	1,44	1,73
69	Котельная Сватково	28	0,059	0,06	473,85	25	1,1	1,46	1,75
70	Котельная Березняки	132	0,296	0,04	446,55	25	0,1	1,48	1,10
71	Котельная Бужаниново	39	0,082	8,24	477,83	25	100,9	1,50	1,80
72	Котельная Путятино (Бобошино)	4	0,010	0,08	393,27	25	7,9	1,52	1,82
73	Котельная Реммаш	87	0,394	1,90	221,06	25	4,8	1,53	1,84
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	174	1,074	1,64	162,00	50	1,5	1,56	1,87
75	Котельная д. Семенково	14	0,073	2,82	192,49	25	38,7	1,57	1,89
76	Котельная рп Богородское	115	0,879	1,71	130,76	25	1,9	1,60	1,91
77	Котельная с. Муханово	37	0,087	0,11	426,55	25	1,3	1,61	1,93
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	73	0,257	0,05	283,79	45	0,2	1,63	1,96
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	8	0,004	2,74	2254,16	25	771,7	1,65	1,98
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	199	0,960	1,64	207,37	45	1,7	1,67	2,01
81	Котельная АО «НИИРП»	8	0,041	0,97	194,88	25	23,6	1,69	2,02
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	41	0,165	6,49	248,59	80	39,3	1,71	2,05
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	6	0,015	0,49	405,19	25	32,8	1,72	2,07
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	12	0,035	0,06	339,99	25	1,6	1,75	2,10
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	88	0,388	20,10	226,79	25	51,8	1,76	2,11
86	Котельная АО «СТЭК»	49	0,249	6,60	196,87	25	26,5	1,41	1,64
87	Котельная ООО «УКС»	5	0,005	10,60	923,19	25	1957,2	1,42	1,65

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество обонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
88	Котельная СМЗ «Загорский»	70	0,180	2,93	388,33	25	16,3	1,44	1,67
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	78	0,338	3,62	230,52	35	10,7	1,46	1,69
90	Котельная Ильинская	12	0,031	5,46	391,39	25	178,2	1,48	1,71
91	Котельная ООО «Экотерм»	1	0,003	5,76	390,63	25	2250,0	1,50	1,73
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	31	0,384	8,38	80,73	25	21,82	0,425	0,75
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №2	26	0,384	8,38	80,73	25	21,82	0,425	0,75

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 6.

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

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;
- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6.17 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ для тепловых сетей соответствуют требованиям СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», п. 6.16.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в разделе 7 Книги 6.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в разделе 7 Книги 6.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей" рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

➤ решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

➤ решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

➤ решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов. По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

1. В настоящее время на территории муниципального образования не эксплуатируются источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

2. Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2020 - 2026 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2021-2025 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории Сергиево-Посадского городского округа.

На основе комплексного анализа состояния систем теплоснабжения и показателей их функционирования, сформированы следующие варианты развития систем теплоснабжения.

Вариант №1. Консервативное развитие, при базовой реконструкции источников теплоснабжения, с сохранением существующей конфигурации систем централизованного теплоснабжения.

Вариант №2. Консервативное развитие, при увеличенном объеме реконструкции источников теплоснабжения, с сохранением существующей конфигурации систем централизованного теплоснабжения.

Вариант №3. Оптимизационное развитие, при увеличенном объеме реконструкции источников теплоснабжения, с учетом решений по трансформации существующих систем централизованного теплоснабжения.

4.1.1. Вариант №1

Модернизируемые источники теплоснабжения представлены в таблице ниже. Основные эффекты от реализации варианта приведены ниже.

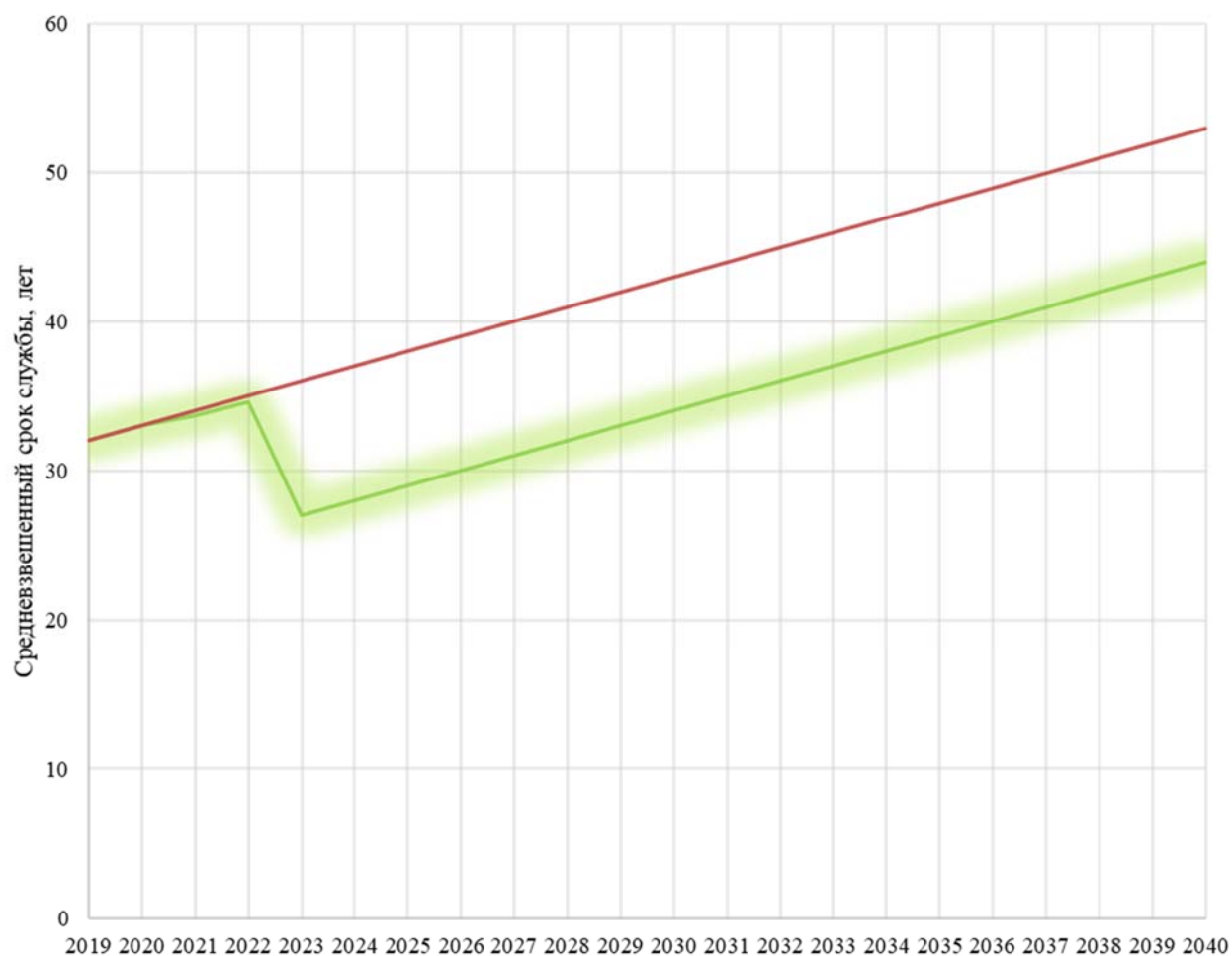


Рисунок 4.1.1-1 – Динамика изменения средневзвешенного срока службы оборудования котельных по варианту №1

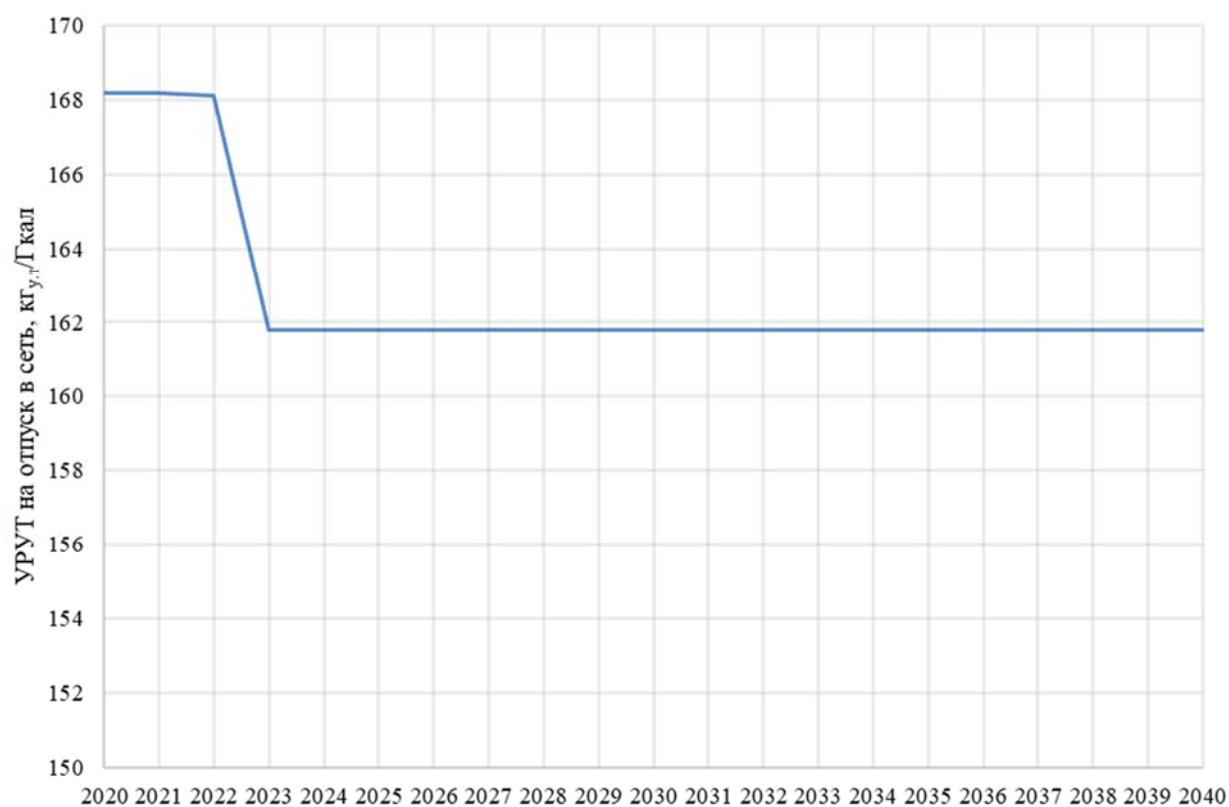


Рисунок 4.1.1-1 – Динамика изменения УРУТ на отпуск в сеть по варианту №2

Таблица 4.1.1-1 – Перечень источников теплоснабжения, модернизируемых по варианту №1

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная №5: Реконструкция котельной в существующем здании с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	2292	10695	11101	0	0	24087	0	0	0	24087
Котельная №14: Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация	2021	2023	0	2489	11614	12055	0	0	26158	0	0	0	26158
Котельная №2: Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15). Необходимо предусмотреть капитальный ремонт здания в объеме капитального ремонта.	2021	2023	0	11563	53957	56007	0	0	121526	0	0	0	121526
Котельная №7: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89.	2021	2023	0	4635	21631	22453	0	0	48719	0	0	0	48719
Котельная №3: Строительство БМК на территории существующей котельной	2021	2023	0	3235	15098	15672	0	0	34006	0	0	0	34006
Котельная №12: Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч	2021	2023	0	2852	13308	13813	0	0	29973	0	0	0	29973
Котельная №8: Строительство БМК на территории существующей котельной	2021	2023	0	1763	8227	8539	0	0	18529	0	0	0	18529
Котельная №17: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2021	2023	0	550	2565	2662	0	0	5777	0	0	0	5777
Котельная №9: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	2561	11953	12407	0	0	26921	0	0	0	26921

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная №19: Замена существующего оборудования на аналогичное	2021	2023	0	591	2758	2863	0	0	6213	0	0	0	6213
Котельная Мостовик: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	570	2662	2763	0	0	5995	0	0	0	5995
Котельная Васильевское: Строительство замещающего источника мощностью 4,8 Гкал/ч на территории существующей котельной	2021	2023	0	5372	25067	26019	0	0	56458	0	0	0	56458
Котельная Башенка: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	456	2129	2210	0	0	4796	0	0	0	4796
Котельная Сырнево: Замена основного и вспомогательного оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	487	2274	2361	0	0	5123	0	0	0	5123
Котельная Марьино: Строительство замещающего источника мощностью 5,5 Гкал/ч	2021	2023	0	5610	26180	27175	0	0	58965	0	0	0	58965
Котельная Шабурново: Восстановление документации, ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам.	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Константиново, ПМК: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	456	2129	2210	0	0	4796	0	0	0	4796
Котельная Константиново (Школа): Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Мкр. Новый: Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной.	2021	2023	0	3422	15969	16576	0	0	35967	0	0	0	35967
Котельная Кузьмино: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	477	2226	2311	0	0	5014	0	0	0	5014
Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Закубежье: Строительство замещающего источника со снижением установленной мощности в 2022 (после газификации поселка)	2021	2023	0	3142	14663	15220	0	0	33025	0	0	0	33025
Котельная Ситники: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 МВт в границах существующей котельной с переводом на газообразное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	1763	8227	8539	0	0	18529	0	0	0	18529
Котельная Здравница (Березка): 1. Диспетчеризация. Плюс один из двух вариантов:	2021	2023	0	2738	12775	6630	0	0	22143	0	0	0	22143

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
1. Строительство РТХ в границах существующей котельной. 2. Приобретение мобильной аварийной котельной для теплоснабжения потребителя 1-ой категории (дом-интернат).													
Котельная Березняки : Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 4,8 Гкал/ч в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	25067	5372	25067	26019	0	0	81525	0	0	0	81525
Котельная Бужаниново: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	6512	30390	15772	0	0	52675	0	0	0	52675
Котельная ПМК-5: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2023	21583	4625	21583	22403	0	0	70193	0	0	0	70193
Котельная Семхоз: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 350 кВт	2021	2023	0	591	6108	2863	0	0	9562	0	0	0	9562
Котельная Садовая: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2023	2371	508	2371	2461	0	0	7712	0	0	0	7712
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Скоропусковский поселок: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2023	45053	9654	45053	46765	0	0	146524	0	0	0	146524
Котельная Совхоз: Строительство замещающего источника мощностью 4,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	23034	4936	23034	23910	0	0	74915	0	0	0	74915

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная Наугольное: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2023	2371	508	2371	2461	0	0	7712	0	0	0	7712
Котельная Углич: Замена котлов ДКВр 6,5/13 №№1,2 и ТВГ-8М №№3,4 на два котла КВГМ 20. Установка дополнительной дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2023	0	28040	289742	135823	0	0	453606	0	0	0	453606
Котельная Рабочий поселок: Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ.	2021	2023	128722	27584	128722	133613	0	0	418641	0	0	0	418641
Котельная Очистные сооружения: Строительство замещающего источника мощностью 1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	2831	13211	13713	0	0	29755	0	0	0	29755
Котельная Горбольница: Строительство замещающего источника мощностью 1,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной (при проектировании учесть технологическую нагрузку прачечной)	2021	2023	0	3235	15098	15672	0	0	34006	0	0	0	34006
Котельная Дом быта: Строительство замещающего источника с увеличением установленной мощности до 5,8 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	5869	27390	28430	0	0	61690	0	0	0	61690
Котельная Ферма: Строительство замещающего источника мощностью 40 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	34999	163322	169528	0	0	367848	0	0	0	367848
Котельная Мишутино: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Предусмотреть необходимость выполнения капитального ремонта (кровля, обмуровка котлов, дымовая труба)	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бубяково: Замена котла на аналог	2021	2023	0	197	919	954	0	0	2071	0	0	0	2071
Котельная Школа-интернат: Необходимо строительство РТХ. Необходимо предусмотреть мероприятия по капитальному ремонту (обмуровка котлов, БАГВ)	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Конкурсный: Строительство замещающего источника мощностью 5 МВт на уч-ке существующей котельной. Отказ от уч-ка тр-да Ду 200 длиной 200 м от котельной до Амбулатории, переключение потребителей в районе потребителя	2021	2023	0	5206	24293	25216	0	0	54714	0	0	0	54714

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Парковая, 17 (строительство уч-ка тр-да 100 м Ду 100)													
Котельная д. Семенково: Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	4003	18679	19389	0	0	42071	0	0	0	42071
Котельная рп Богородское: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 26 МВт на территории существующей котельной	2021	2023	0	20766	96902	100585	0	0	218252	0	0	0	218252
Котельная с. Муханово: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Автоколонна: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Лакокраска: Завершение работ по вводу котельной в эксплуатацию	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов			248201	222462	1200360	1055165	0	0	2726187	0	0	0	2726187

4.1.2. Вариант №2

Модернизируемые источники теплоснабжения представлены в таблице ниже. Основные эффекты от реализации варианта приведены ниже.

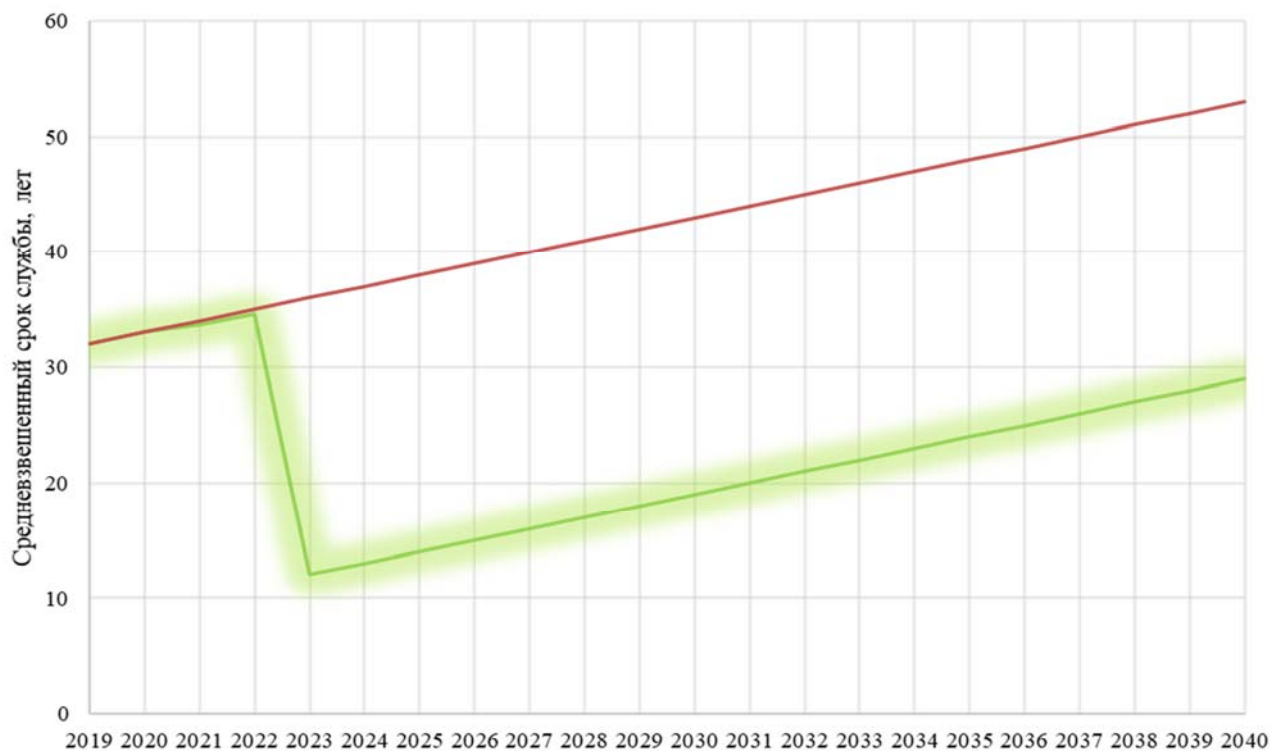


Рисунок 4.1.2-2 – Динамика изменения средневзвешенного срока службы оборудования котельных по варианту №2

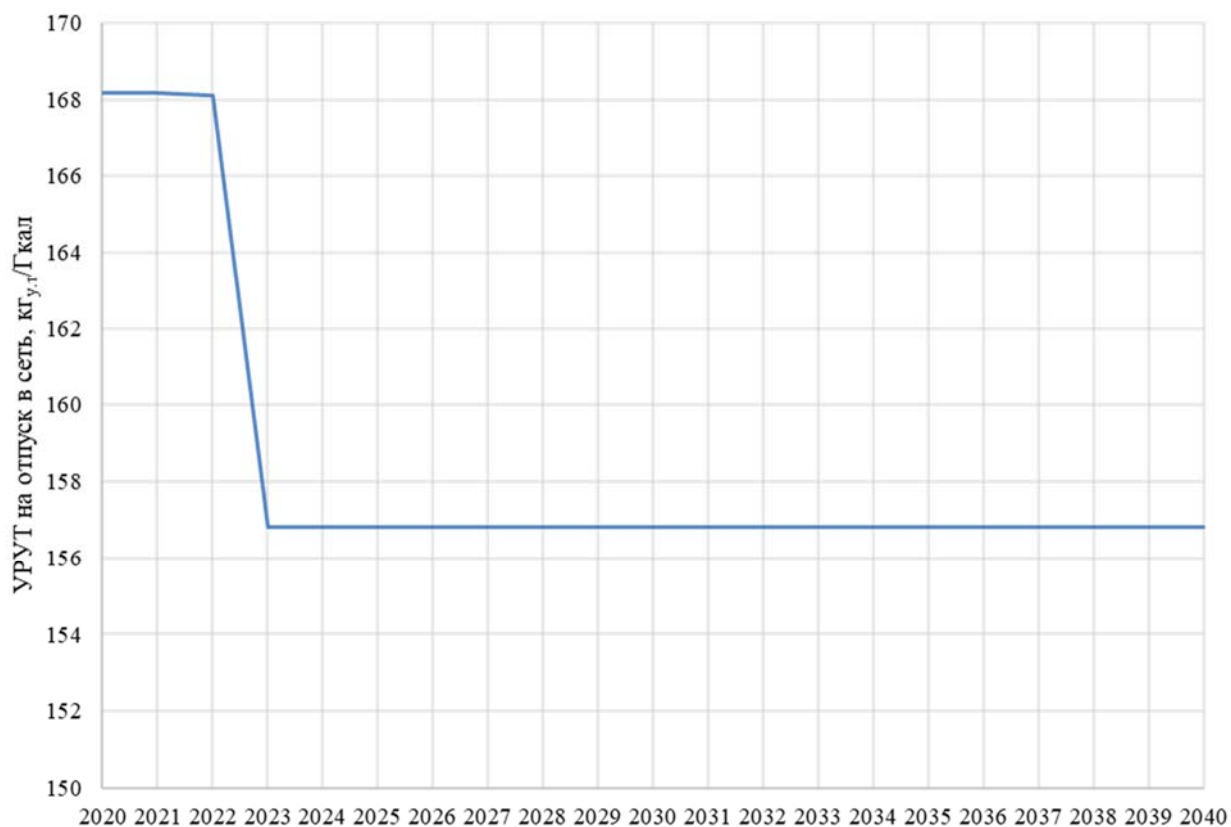


Рисунок 4.1.2-2 – Динамика изменения УРУТ на отпуск в сеть по варианту №2

Таблица 4.1.2-2 – Перечень источников теплоснабжения, модернизируемых по варианту №2

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная №5: Реконструкция котельной в существующем здании с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	2292	10695	11101	0	0	24087	0	0	0	24087
Котельная №14: Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация	2021	2023	0	2489	11614	12055	0	0	26158	0	0	0	26158
Котельная №2: Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15). Необходимо предусмотреть капитальный ремонт здания в объеме капитального ремонта.	2021	2023	0	11563	53957	56007	0	0	121526	0	0	0	121526
Котельная №7: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89.	2021	2023	0	4635	21631	22453	0	0	48719	0	0	0	48719
Котельная №3: Строительство БМК на территории существующей котельной	2021	2023	0	3235	15098	15672	0	0	34006	0	0	0	34006
Котельная №12: Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч	2021	2023	0	2852	13308	13813	0	0	29973	0	0	0	29973
Котельная №8: Строительство БМК на территории существующей котельной	2021	2023	0	1763	8227	8539	0	0	18529	0	0	0	18529
Котельная №17: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2021	2023	0	550	2565	2662	0	0	5777	0	0	0	5777
Котельная №9: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	2561	11953	12407	0	0	26921	0	0	0	26921
Котельная №19: Замена существующего оборудования на аналогичное	2021	2023	0	591	2758	2863	0	0	6213	0	0	0	6213
Котельная Мостовик: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	570	2662	2763	0	0	5995	0	0	0	5995

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная Васильевское: Строительство замещающего источника мощностью 4,8 Гкал/ч на территории существующей котельной	2021	2023	0	5372	25067	26019	0	0	56458	0	0	0	56458
Котельная Башенка: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	456	2129	2210	0	0	4796	0	0	0	4796
Котельная Сырнево: Замена основного и вспомогательного оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	487	2274	2361	0	0	5123	0	0	0	5123
Котельная Марьино: Строительство замещающего источника мощностью 5,5 Гкал/ч	2021	2023	0	5610	26180	27175	0	0	58965	0	0	0	58965
Котельная Шабурново: Восстановление документации, ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам.	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Константиново, ПМК: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	456	2129	2210	0	0	4796	0	0	0	4796
Котельная Константиново (Школа): Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Мкр. Новый: Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной.	2021	2023	0	3422	15969	16576	0	0	35967	0	0	0	35967
Котельная Кузьмино: Диспетчеризация котельной	2021	2023	0	477	2226	2311	0	0	5014	0	0	0	5014
Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Закубежье: Строительство замещающего источника со снижением установленной мощности в 2022 (после газификации поселка)	2021	2023	0	3142	14663	15220	0	0	33025	0	0	0	33025
Котельная Ситники: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 МВт в границах существующей котельной с переводом на газообразное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	1763	8227	8539	0	0	18529	0	0	0	18529
Котельная Здравница (Березка): 1. Диспетчеризация. Плюс один из двух вариантов: 1. Строительство РТХ в границах существующей котельной. 2. Приобретение мобильной аварийной котельной для	2021	2023	0	1369	6388	6630	0	0	14387	0	0	0	14387

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
теплоснабжения потребителя 1-ой категории (дом-интернат).													
Котельная Березняки : Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 4,8 Гкал/ч в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	5372	25067	26019	0	0	56458	0	0	0	56458
Котельная Бужаниново: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2023	0	3256	15195	15772	0	0	34224	0	0	0	34224
Котельная ПМК-5: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2023	0	4625	21583	22403	0	0	48610	0	0	0	48610
Котельная Семхоз: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 350 кВт	2021	2023	0	591	2758	2863	0	0	6213	0	0	0	6213
Котельная Садовая: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2023	0	508	2371	2461	0	0	5341	0	0	0	5341
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Скоропусковский поселок: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2023	0	9654	45053	46765	0	0	101472	0	0	0	101472
Котельная Совхоз: Строительство замещающего источника мощностью 4,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	4936	23034	23910	0	0	51880	0	0	0	51880
Котельная Наугольное: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2023	0	508	2371	2461	0	0	5341	0	0	0	5341
Котельная Углич: Замена котлов ДКВр 6,5/13 №№1,2 и ТВГ-8М №№3,4 на два котла КВГМ 20. Установка	2021	2023	0	28040	130851	135823	0	0	294715	0	0	0	294715

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
дополнительной дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация.													
Котельная Рабочий поселок: Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ.	2021	2023	0	27584	128722	133613	0	0	289919	0	0	0	289919
Котельная Очистные сооружения: Строительство замещающего источника мощностью 1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	2831	13211	13713	0	0	29755	0	0	0	29755
Котельная Горбольница: Строительство замещающего источника мощностью 1,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной (при проектировании учесть технологическую нагрузку прачечной)	2021	2023	0	3235	15098	15672	0	0	34006	0	0	0	34006
Котельная Дом быта: Строительство замещающего источника с увеличением установленной мощности до 5,8 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	5869	27390	28430	0	0	61690	0	0	0	61690
Котельная Ферма: Строительство замещающего источника мощностью 40 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2023	0	34999	163322	169528	0	0	367848	0	0	0	367848
Котельная Мишутино: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Предусмотреть необходимость выполнения капитального ремонта (кровля, обмуровка котлов, дымовая труба)	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бубяково: Замена котла на аналог	2021	2023	0	197	919	954	0	0	2071	0	0	0	2071
Котельная Школа-интернат: Необходимо строительство РТХ. Необходимо предусмотреть мероприятия по капитальному ремонту (обмуровка котлов, БАГВ)	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Конкурсный: Строительство замещающего источника мощностью 5 МВт на уч-ке существующей котельной. Отказ от уч-ка тр-да Ду 200 длиной 200 м от котельной до Амбулатории, переключение потребителей в районе потребителя Парковая, 17 (строительство уч-ка тр-да 100 м Ду 100)	2021	2023	0	5206	24293	25216	0	0	54714	0	0	0	54714
Котельная д. Семенково: Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией	2021	2023	0	4003	18679	19389	0	0	42071	0	0	0	42071

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ВСЕГО
Котельная рп Богородское: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 26 МВт на территории существующей котельной	2021	2023	0	20766	96902	100585	0	0	218252	0	0	0	218252
Котельная с. Муханово: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Автоколонна: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Лакокрапка: Завершение работ по вводу котельной в эксплуатацию	2021	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция аккумуляторных баков котельной (Строительство и ввод в эксплуатацию 3 баков общим объемом 700 м3 вместо одного дефектного)	2020	2022	3796	984	1021	0	0	0	5801	0	0	0	5801
Котельная №11: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	6730	31406	32600	0	0	70736	0	0	0	70736
Котельная №18: Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м)	2021	2023	0	1099	5130	5324	0	0	11553	0	0	0	11553
Котельная №16: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2021	2023	0	508	2371	2461	0	0	5341	0	0	0	5341
Котельная №15: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2021	2023	0	508	2371	2461	0	0	5341	0	0	0	5341
Котельная Заречный: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	11906	55559	57670	0	0	125135	0	0	0	125135
Котельная Лоза, 4а, стр. 1: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	14253	66513	69040	0	0	149806	0	0	0	149806
Котельная Путятино (Бобошино): Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	1763	8227	8539	0	0	18529	0	0	0	18529
Котельная Сватково: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	3806	17760	18435	0	0	40000	0	0	0	40000
Котельная Реммаш: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	27560	128610	133498	0	0	289668	0	0	0	289668
Котельная Лесхоз: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	4936	23034	23910	0	0	51880	0	0	0	51880
Котельная Клементьевский поселок: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	28186	131528	136526	0	0	296241	0	0	0	296241
Котельная Скобяной поселок: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	21891	102155	106037	0	0	230082	0	0	0	230082
Котельная Птицеград: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	13419	62619	64998	0	0	141036	0	0	0	141036
Котельная №3 г. Краснозаводск: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2021	2023	0	30122	140565	145906	0	0	316593	0	0	0	316593
ИТОГО по группе проектов			3796	385509	1795404	1862570	0	0	4047278	0	0	0	4047278

4.1.3. Вариант №3

Схемой теплоснабжения предполагается перераспределение зон теплоснабжения со строительством новых или реконструкцией существующих котельных. Для перераспределения нагрузок между источниками требуется выполнение мероприятий на тепловых сетях.

Мероприятия по перераспределению зон теплоснабжения:

- 1) Реконструкция котельной с подключением абонентов от котельных №4 и № 21 в г. Хотьково.
- 2) Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15)
- 3) Строительство замещающего источника мощностью 6,6 Гкал/ч с размещением новой котельной за территорией промышленного предприятия
- 4) Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной №7 г. Хотьково со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Отказ от эксплуатации участка теплосети от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и участка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства участка ТС длиной 200 м Ду 89.
- 5) Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м) (Котельная №18 г. Хотьково)
- 6) Строительство двух замещающих источников (БМК) мощностью 8 МВт и 0,6 МВт (вместо котельной Заречный) с автоматизацией и диспетчеризацией с переводом на газообразное топливо. Перенос замещающих источников за территорию завода: первый в район ж.д. №5 и ТК-8, второй в район Воздвиженской школы и ТК-3.
- 7) Строительство двух замещающих источников (БМК) мощностью 6 МВт каждый (вместо котельной Котельная Лоза, 4а, стр. 1) с автоматизацией и диспетчеризацией. Перенос замещающих источников за территорию завода: первый в район амбулатория/церковь/клуб, второй в район д/с Сказка и ТК-7.
- 8) Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,3 МВт (вместо котельной Котельная Путятино (Бобошино)) с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на дизельное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией
- 9) Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,5 МВт (вместо котельной Сватково) с переносом источника в район жилых домов 1, 9 и 9а с автоматизацией и диспетчеризацией
- 10) Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш) с автоматизацией и диспетчеризацией. Перенос замещающего источника мощностью 35 МВт в район поликлиники.
- 11) Строительство замещающего источника мощностью 3,5 Гкал/ч (вместо котельной Лесхоз) в районе ТК-3

12) Реконструкция котельной Клементьевский поселок с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной «Квартал В». Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м Ду150.

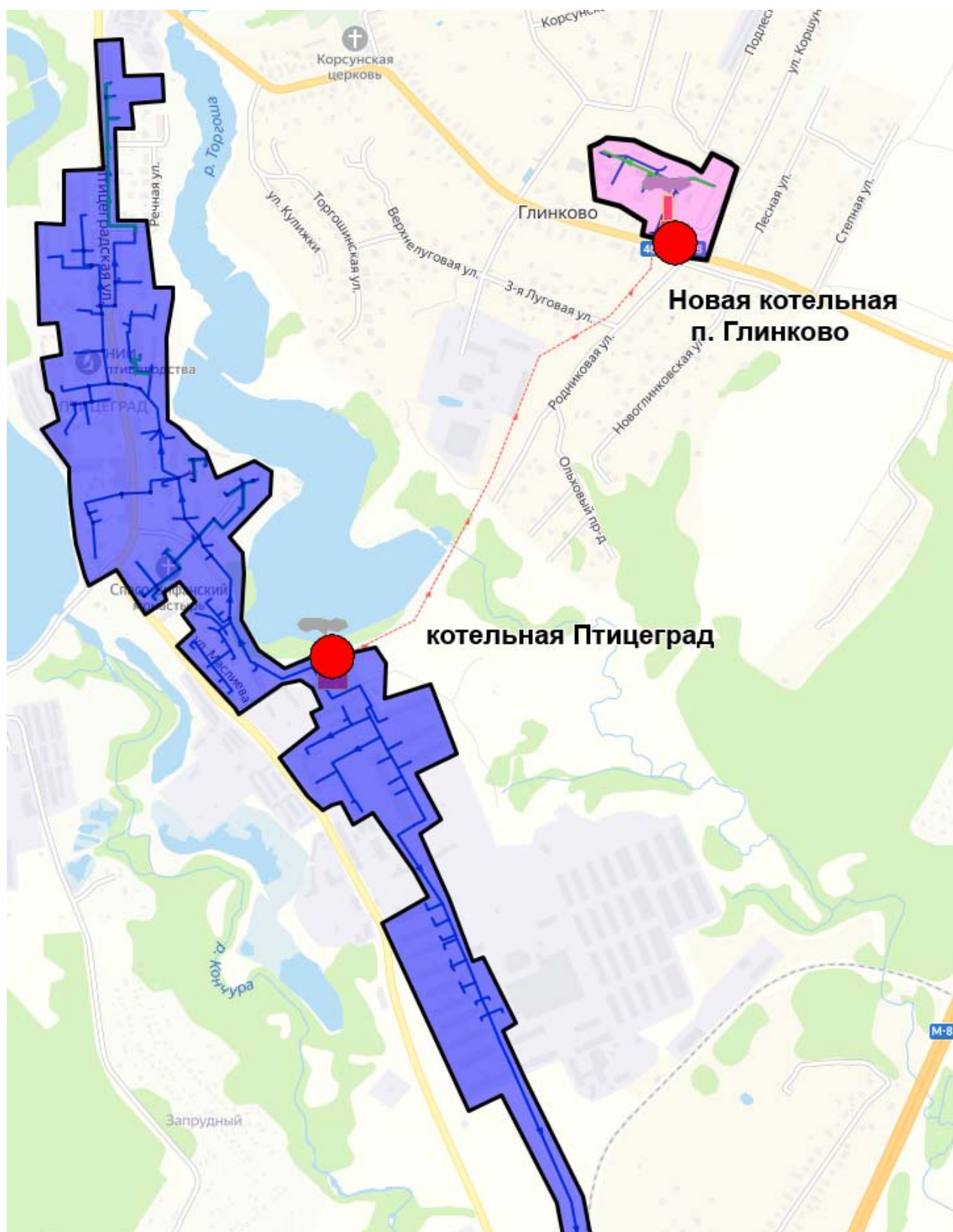
13) Строительство замещающего источника на территории за ул. Центральная, д 1А (вместо котельной Скобяной поселок. Необходимо строительство трубопровода Ду 250 длиной 100 м.

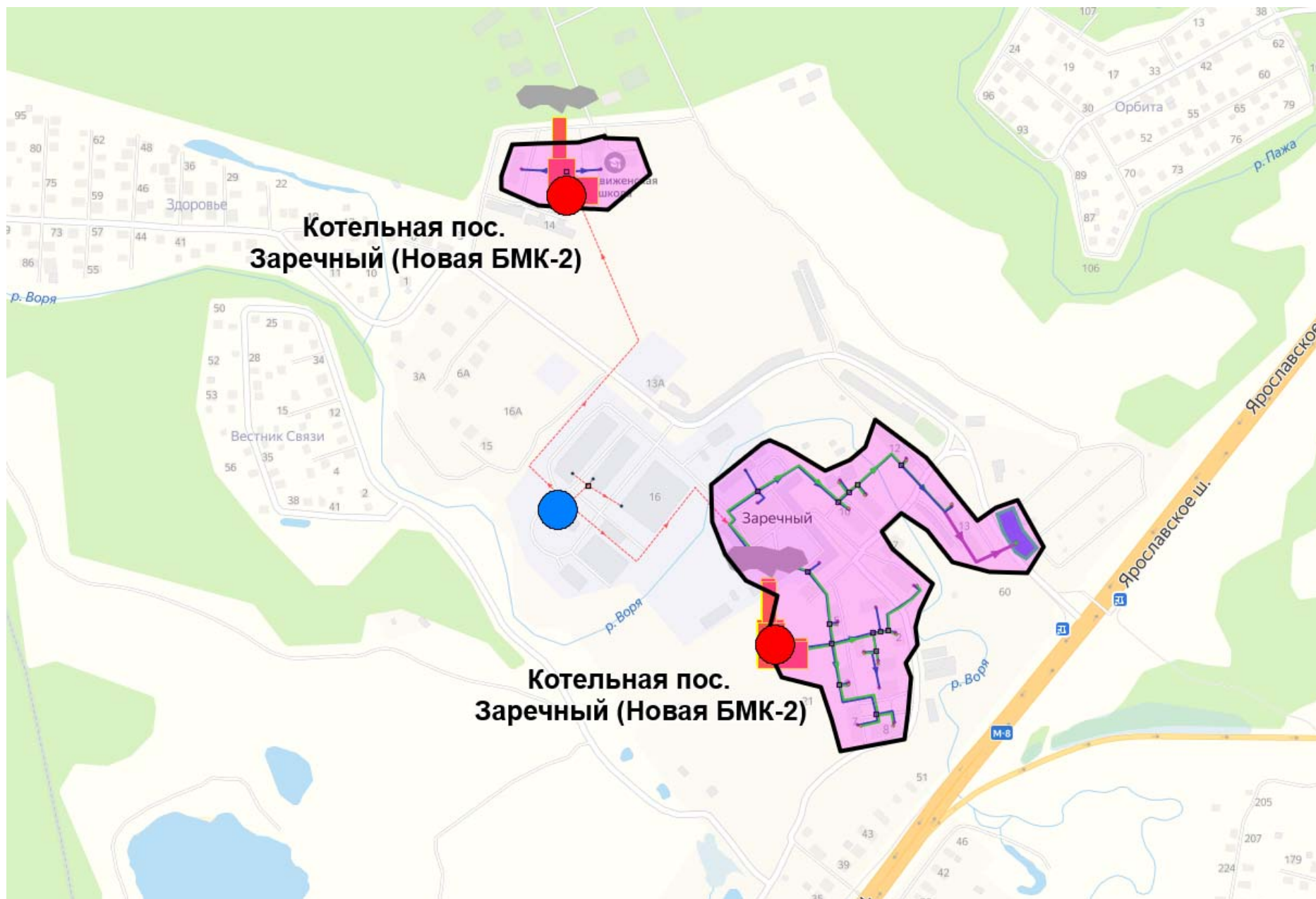
14) Строительство замещающего источника мощностью 14,2 Гкал/ч на территории существующей котельной Птицеградская. Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяжённостью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство 2-х ТГУ в Глинково.

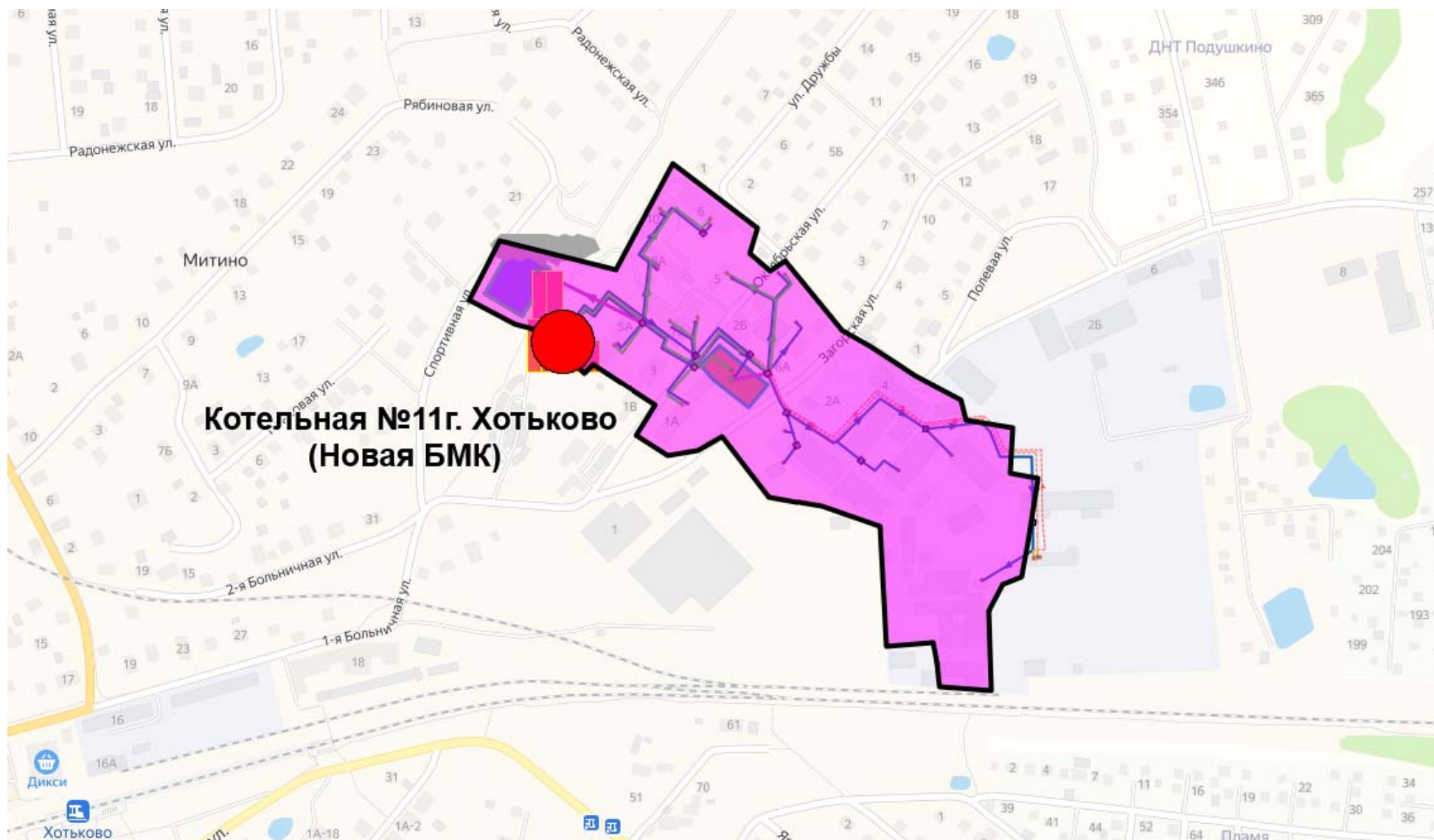
15) Строительство замещающего источника вместо котельной Конкурсный мощностью 3,8 Гкал/ч на участке существующей котельной.

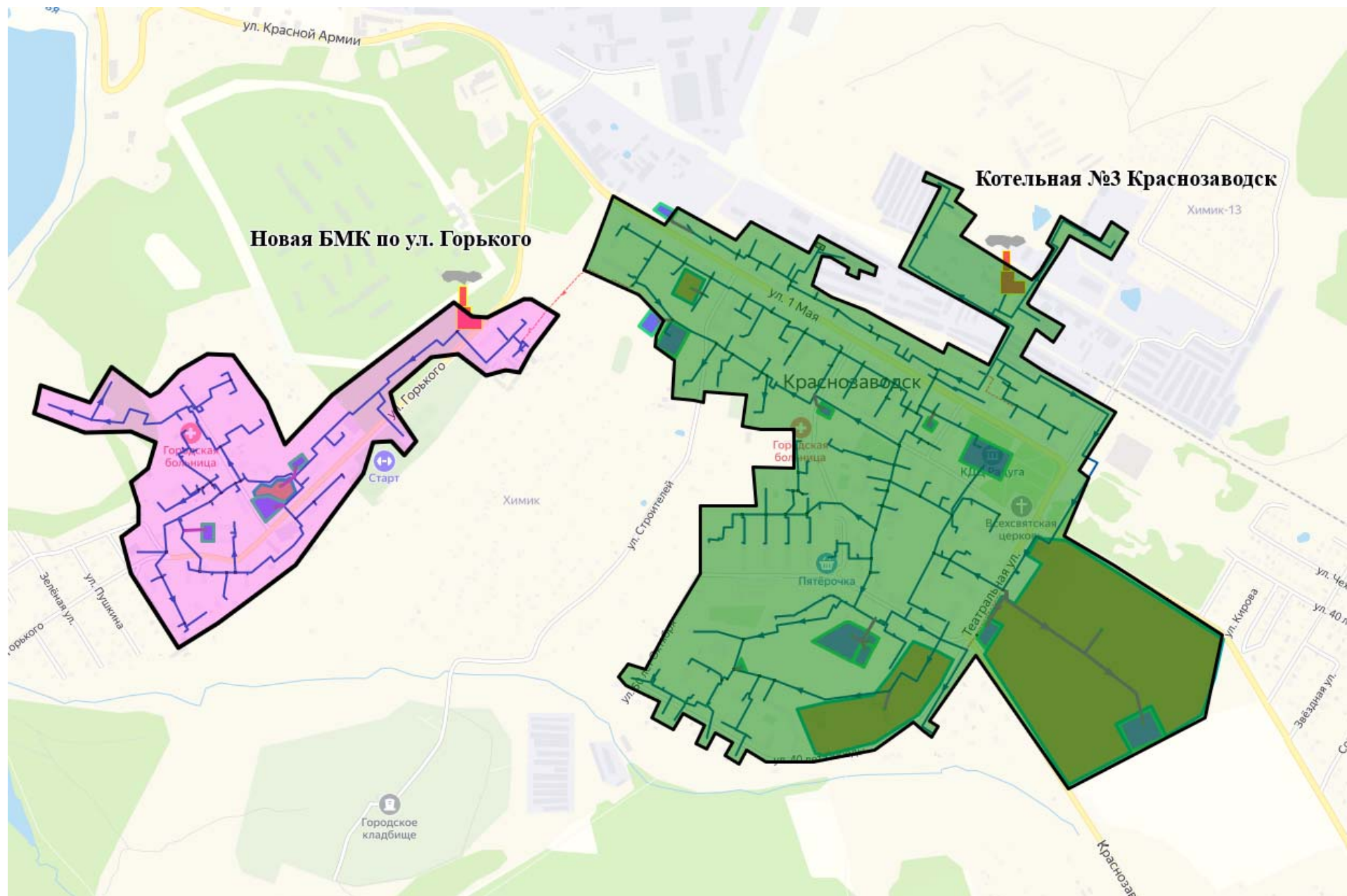
16) Строительство замещающего источника мощностью 30 Гкал/ч на территории существующей котельной. Строительство новой котельной в районе ул. Горького мощностью 10 Гкал/ч с РТХ и отказ от эксплуатации участка ТС от ул. Строителей, 2А до ул. Горького, 1 протяженностью 700 м Ду200

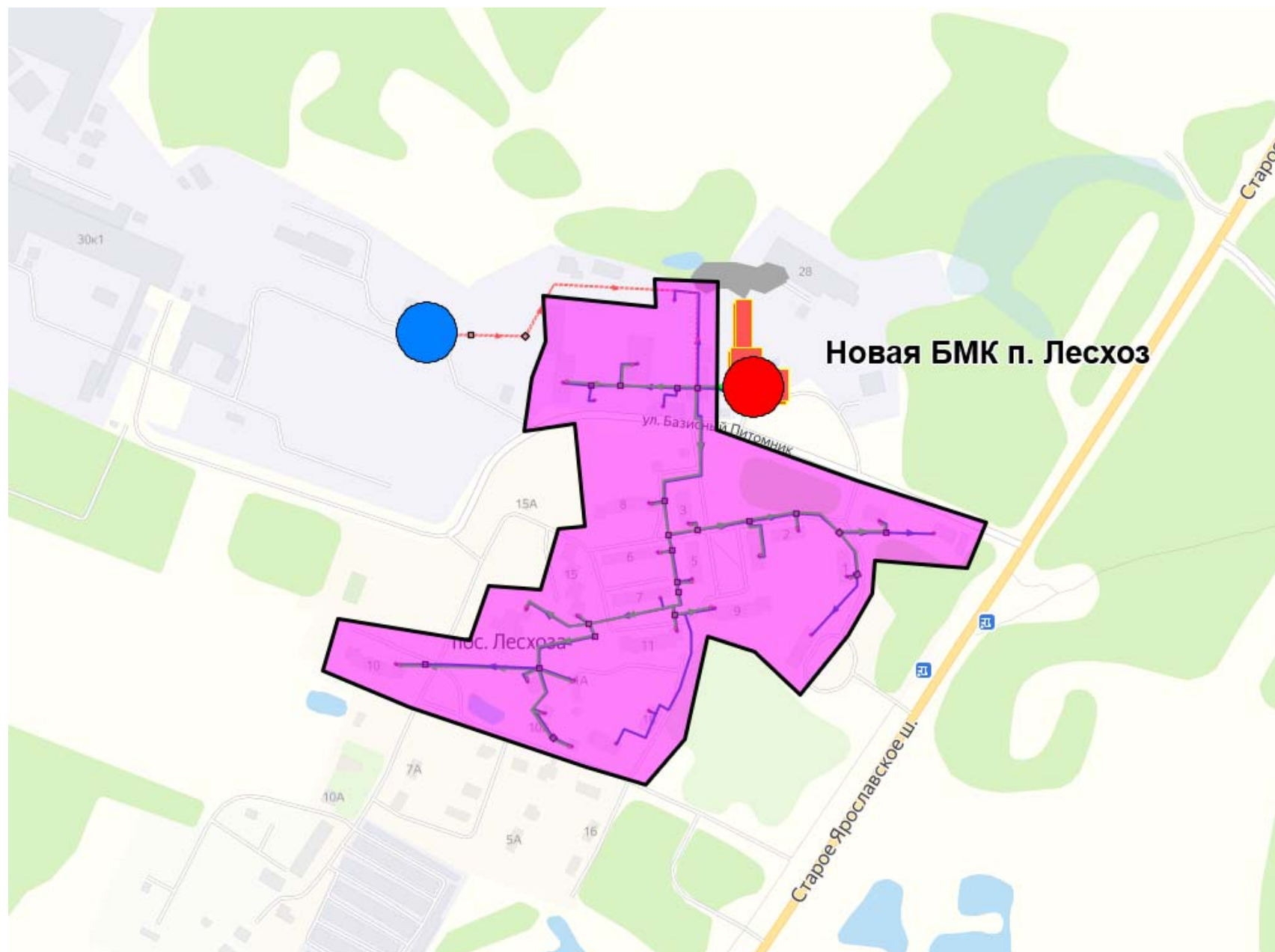
В графическом виде мероприятия по переключению представлены ниже на рисунках:



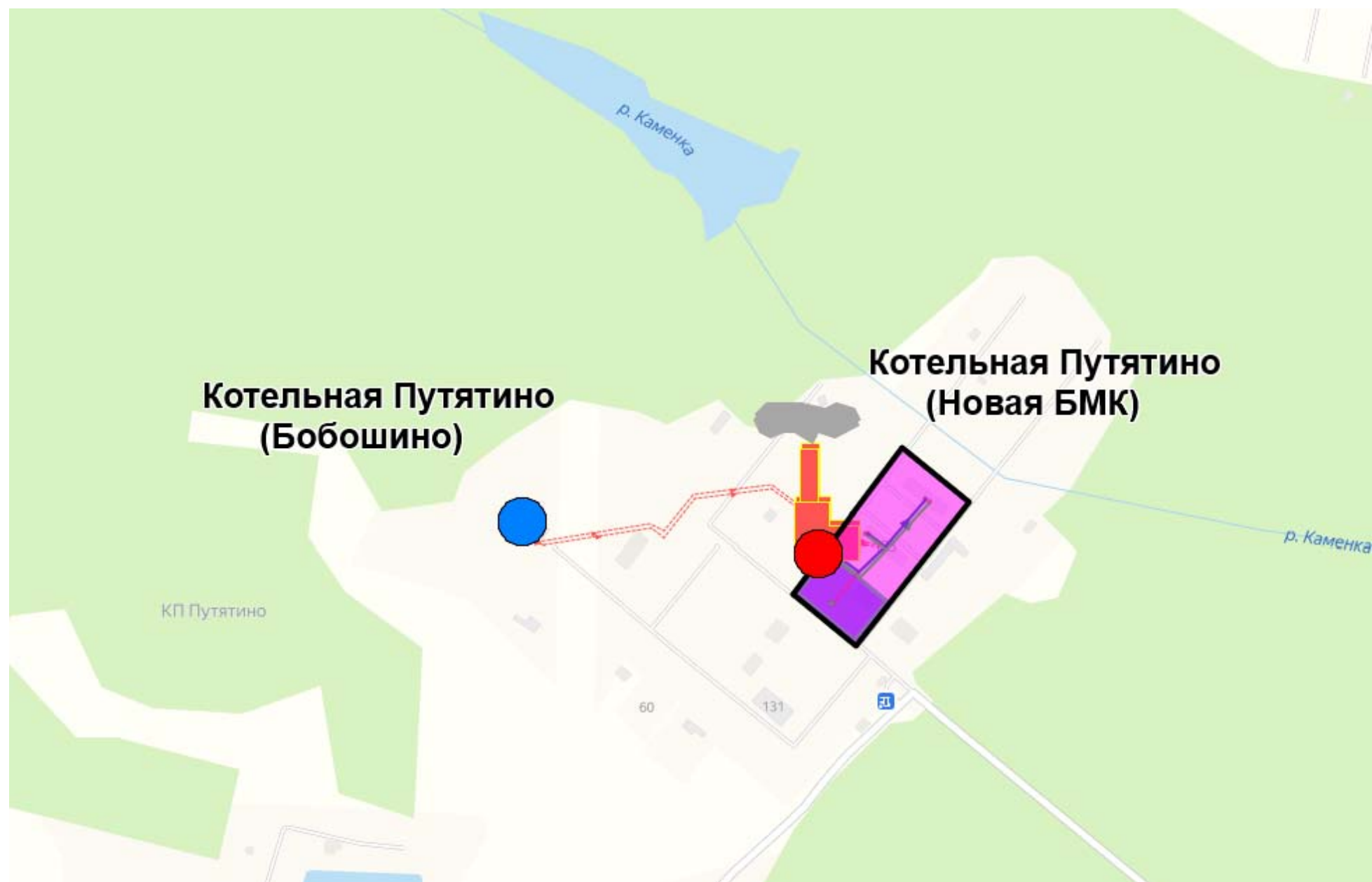


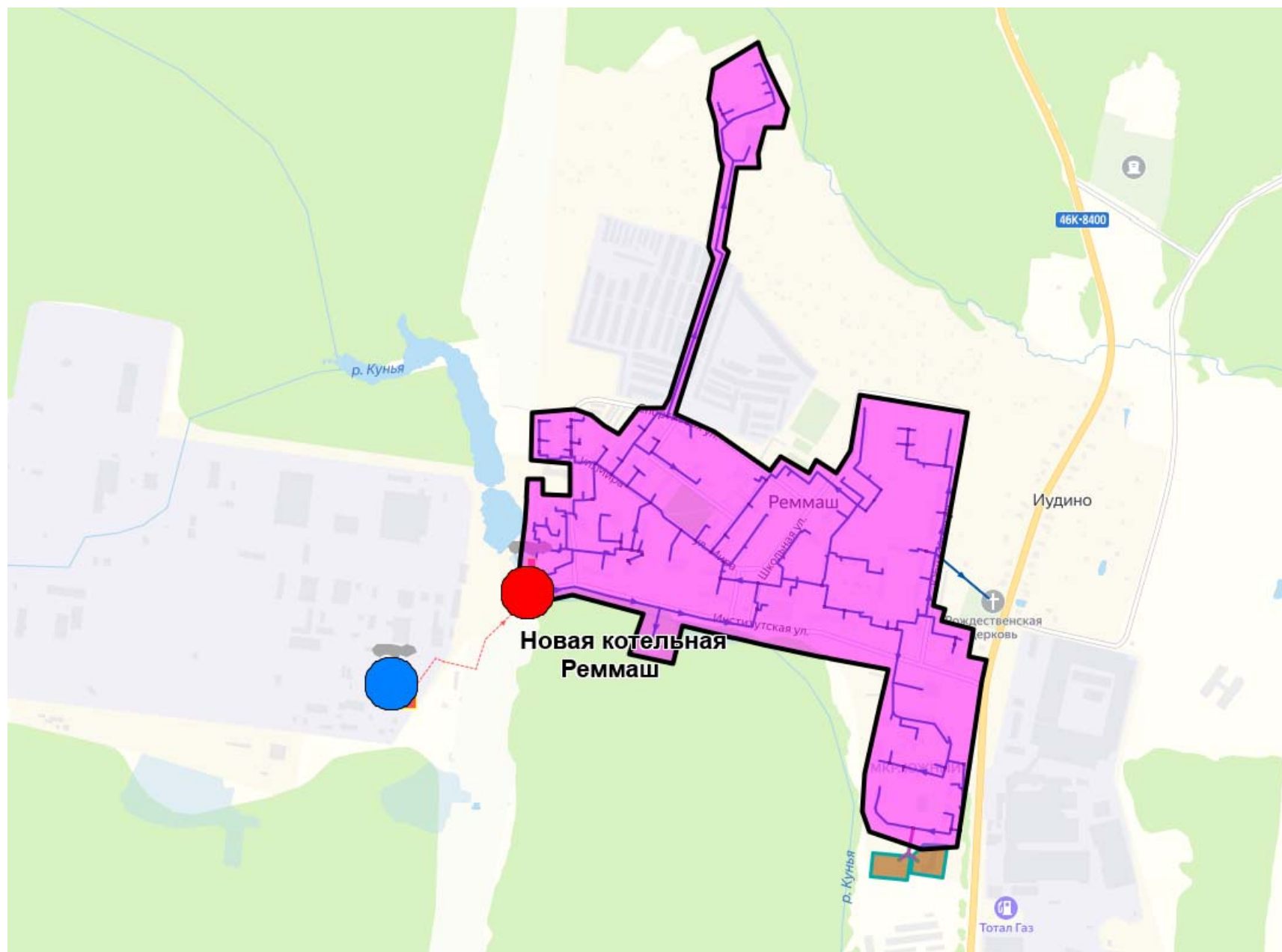


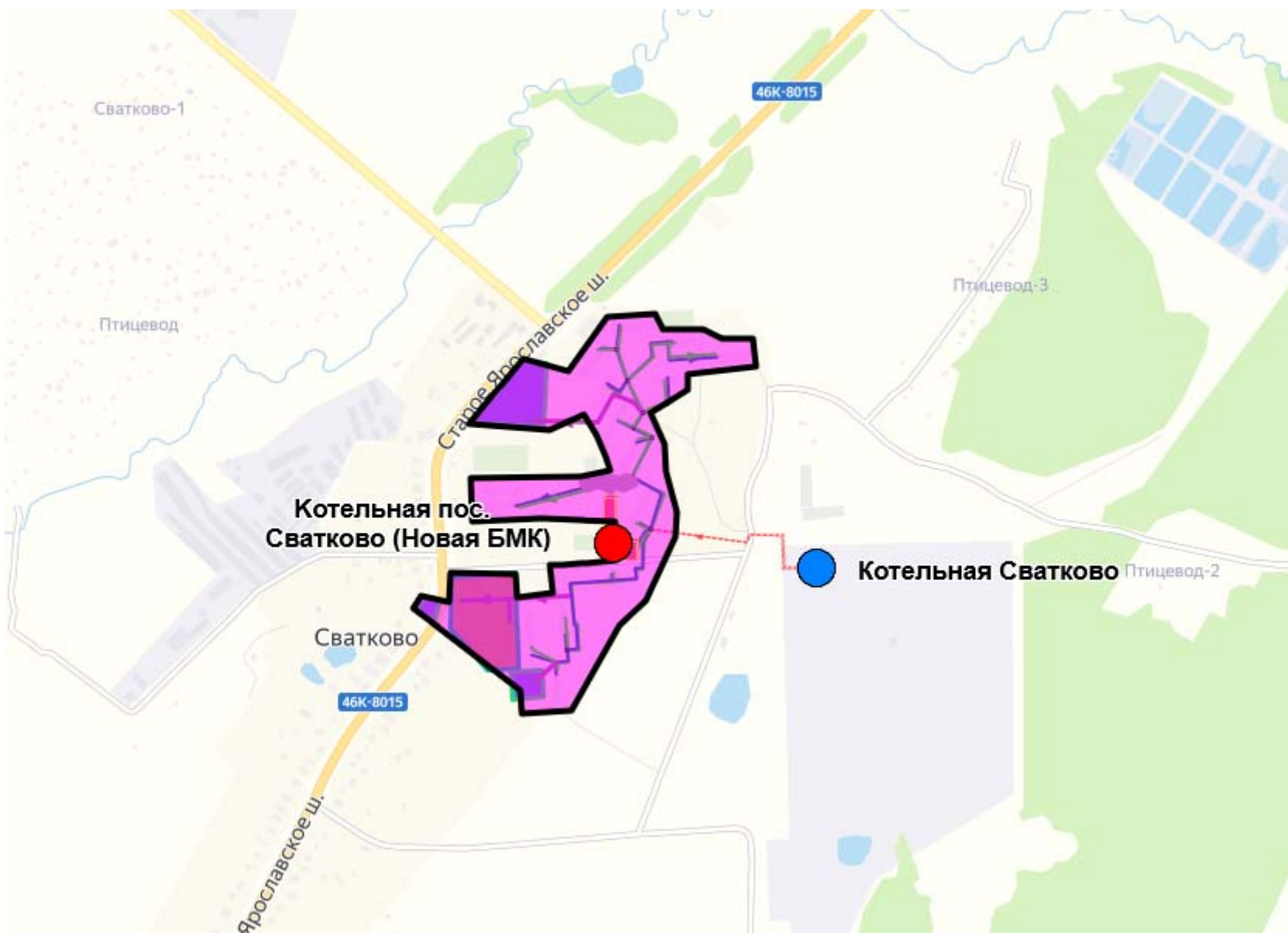












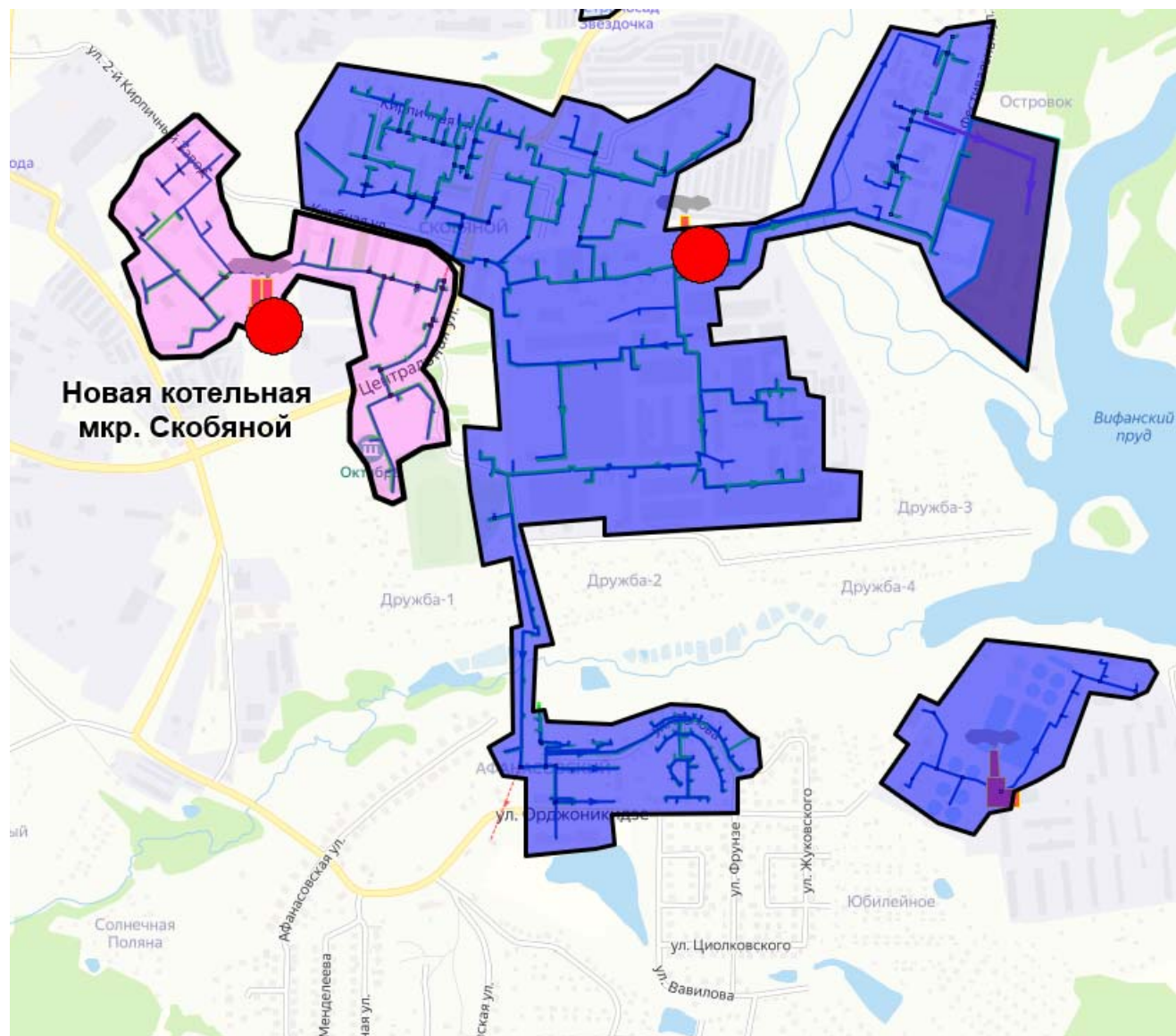


Рисунок 4.1.3-1 – Мероприятия по изменению зон источников тепловой энергии

Модернизируемые источники теплоснабжения и затраты на модернизацию тепловых сетей представлены в таблицах ниже. Основные эффекты от реализации варианта приведены ниже.

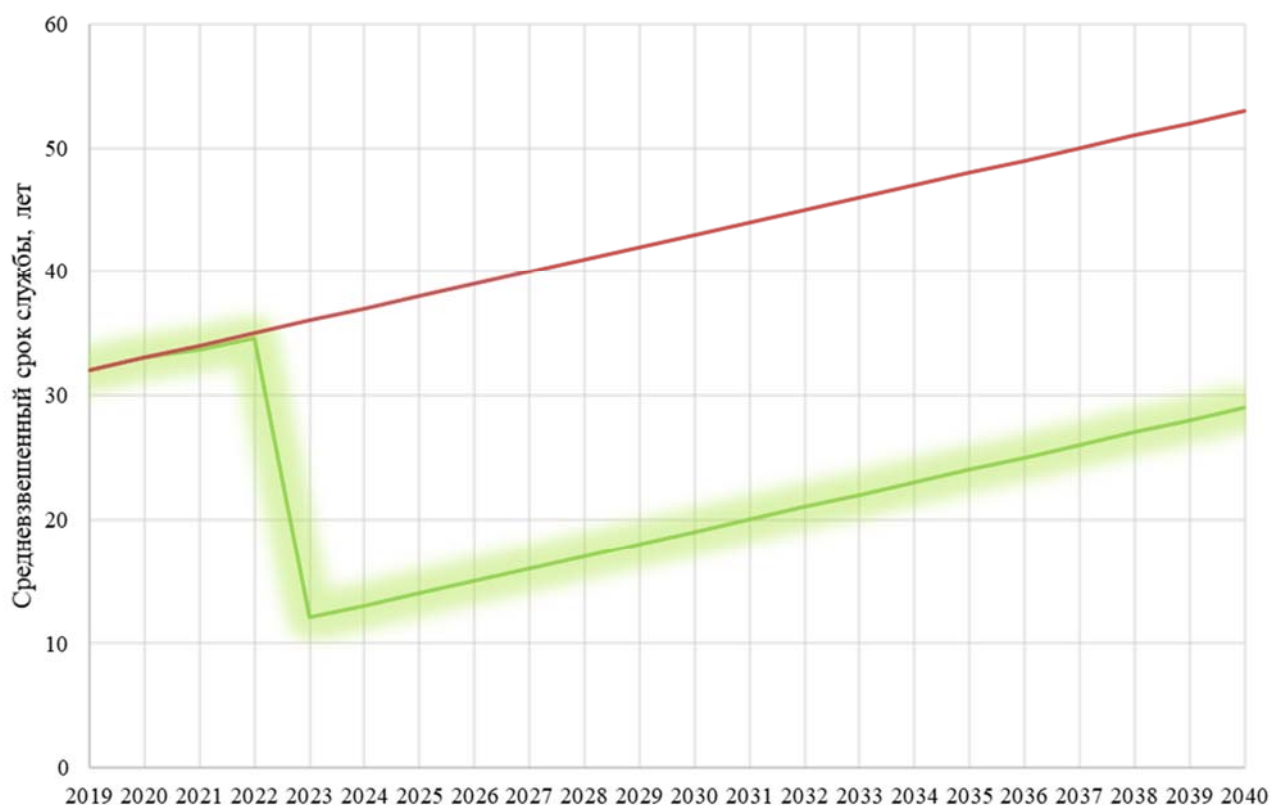


Рисунок 4.1.3-2 – Динамика изменения средневзвешенного срока службы оборудования котельных по варианту №3

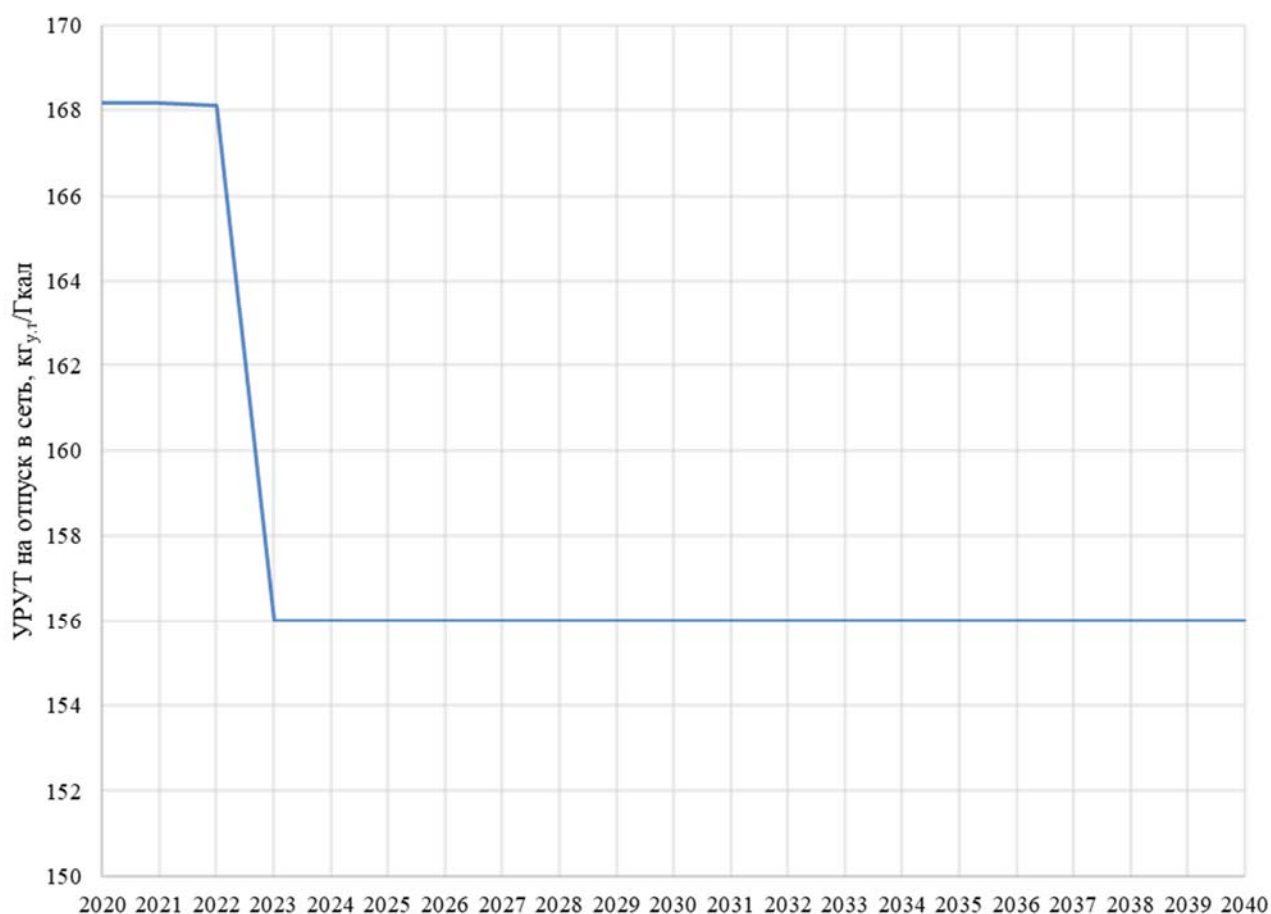


Рисунок 4.1.3-3 – Динамика изменения УРУТ на отпуск в сеть по варианту №3

При актуализации проекта уточнена потребность в тепловой мощности для новых источников тепловой энергии, с учетом новых нормативов потребления тепловой мощности. **Реестр проектов предусмотрен во всех вариантах развития** и представлен в таблице ниже.

Таблица 4.1.3-1 План мероприятий по строительству новых котельных, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок потребителей, определенных генеральным планом

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Наименование организации	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в текущих ценах (без НДС), млн. руб.
1	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-1, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	120,703
2	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-2, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
3	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-3, установленная мощность - 0,2 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	2,231
4	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-4, установленная мощность - 6 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	39,996
5	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-5, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	20,078
6	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-6, установленная мощность - 5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	33,330
7	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-7, установленная мощность - 40 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	180,955
8	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-8, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	120,703
9	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275), установленная мощность - 0,3 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	3,346
10	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-10, установленная мощность - 1 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	11,155
11	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-11, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
12	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-12, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	39,041
13	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-13, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	27,887
14	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-14, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	20,078
15	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-15, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	27,887
16	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-16, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	39,041
ИТОГО					792,5

Таблица 4.1.3-2 – Перечень источников теплоснабжения и тепловых сетей, модернизируемых по варианту №3

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																							
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																					
											до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1.1	Строительство о БМК №11 (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	Строительство за территорией промышленного предприятия (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	мощность	Гкал/ч	-	6,60	2022	2024	113 299,20	0		10 229,03	97 090,54	5 979,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0													
2.1.2	Строительство о БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	мощность	Гкал/ч	-	1,10	2022	2025	47 178,42	0		4 259,42	0,00	40 429,05	2 489,95	0,00	0,00	0,00	0													
2.1.3	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово)	Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Морозово)	мощность/протяженность	Гкал/ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,92	0		556,59	5 282,96	325,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0													
2.1.4	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово)	Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Морозово)	мощность/протяженность	Гкал/ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,92	0		556,59	5 282,96	325,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0													
2.1.5	Строительство о БМК № 8 мощностью 0,61 Гкал(д. Короськово, д. 34)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Короськово, д. 34)	мощность	Гкал/ч	-	0,61	2022	2024	25 775,45	0		2 327,09	22 087,99	1 360,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0													
2.1.6	Строительство тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,43 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Строительство 2 ТГУ (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/протяженность	Гкал/ч / мм, м.п	-	0,43 2D=76, L=20	2022	2027	23 069,91	0		1 840,48	0,00	0,00	0,00	0,00	21 229,43	0,00	0													
2.1.7	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (дер. Репихово, д. 26а)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев-Посад, дер. Репихово, д. 26а)	мощность/протяженность	Гкал/ч / мм, м.п	-	0,13 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,94	0		593,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851,00	0,00	0													

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
2.1.8	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/ протяженн ость	Гка л/ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,94	0		593,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851,00	0,00	0																			
2.1.9	Строительств о БМК (с. Васильевское, д. 26/1)	Строительство БМК на территории существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, с. Васильевское, д. 26/1)	мощность	Гка л/ч	-	4,80	2022	2024	78 310,62	0		7 070,14	67 107,45	4 133,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.1 0	Строительств о БМК (с.п. Шеметовкое, д. Сырнево)	Строительство БМК в границах существующег о участка (г.о. Сергиев- Посад, с.п. Шеметовкое, д. Сырнево)	мощность	Гка л/ч	-	0,13	2022	2024	8 835,37	0		797,69	7 571,38	466,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.1 1	Строительств о БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	Строительство БМК (г.о. Сергиев- Посад, с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	мощность	Гка л/ч	-	5,50	2022	2024	81 873,90	0		7 391,85	70 160,96	4 321,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.1 2	Строительств о БМК (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	Строительство БМК (после газификации поселка) (г.о. Сергиев- Посад, с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	мощность	Гка л/ч	-	2,13	2022	2024	45 881,20	0		4 142,31	39 317,41	2 421,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.1 3	Строительств о БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующе й котельной. (г.о. Сергиев- Посад, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	мощность	Гка л/ч	-	0,43	2022	2025	25 769,65	0		2 326,57	0,00	22 083,02	1 360,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0																		
2.1.1 4	Строительств о БМК (Березняковск ое с.п., д. Пулятино, д. 136)	Строительство замещающего источника БМК с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на природный газ (г.о. Сергиев- Посад, Березняковско е с.п., д. Пулятино, д. 136)	мощность	Гка л/ч	-	0,50	2022	2025	30 211,45	0		2 727,59	0,00	25 889,38	1 594,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0																		
2.1.1 5	Строительств о БМК (Березняковск ое с.п., дер. Березняки, д. 130)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, Березняковско е с.п., дер.	мощность	Гка л/ч	-	4,30	2022	2025	75 911,24	0		6 853,52	0,00	65 051,32	4 006,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0																		

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименов ание показател я	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040				
		Березняки, д. 130)																																		
2.1.1 6	Строительств о БМК (Березняковск ое с.п., с. Сватково, д. 95)	Строительство БМК на существующе м ЗУ (г.о. Сергиев- Посад, Березняковско е с.п., с. Сватково, д. 95)	мощность	Гка л/ч	-	3,01	2022	2025	55 479,96	0		5 008,91	0,00	47 542,96	2 928,09	0,00	0,00	0,00	0																	
2.1.1 7	Строительств о БМК Березняковско е с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	Строительство замещающего источника БМКна новом земельном участке вблизи ж/д 31 (Березняковск ое с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а))	мощность	Гка л/ч	-	2,58	2022	2025	56 524,43	0		5 103,21	0,00	48 438,01	2 983,21	0,00	0,00	0,00	0																	
2.1.1 8	Строительств о БМК (пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизаци ей и диспетчеризац ией. (г.о. Сергиев- Посад, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	мощность	Гка л/ч	-	43,20	2022	2026	501 291,19	0		44 308,52	0,00	222 650,37	207 213,27	27 119,04	0,00	0,00	0																	
2.1.1 9	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,30 Гкал (пос. Семхоз, Советская, 1Б)	Установка ТГУ мощностью 350 кВт (г.о. Сергиев- Посад, п.Семхоз, Советская, 1Б)	мощность / Диаметр; протяженн ость,	Гка л/ч / мм, м.п	-	0,301 2D=76, L=10	2022	2024	7 409,76	0		668,98	6 349,71	391,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0																	
2.1.2 0	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г.о. Сергиев- Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)	Установка ТГУ (г. Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)	мощность / Диаметр; протяженн ость,	Гка л/ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2024	6 578,70	0		593,95	5 637,55	347,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0																	
2.1.2 1	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (д. Наугольное, 1)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, д. Наугольное, 1)	мощность / Диаметр; протяженн ость,	Гка л/ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2024	6 578,70	0		593,95	5 637,55	347,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0																	
2.1.2 2	Строительств о БМК (д.Зубцово)	Строительство БМК на существующе м ЗУ со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев- Посад, д. Зубцово)	мощность	Гка л/ч	-	1,77	2022	2026	47 908,91	0		4 148,02	0,00	0,00	41 222,09	2 538,80	0,00	0,00	0																	

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
2.1.2 3	Строительств о БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	Строительство БМК на участке существующе й котельной с РТХ (Дизельное топливо) (г.о. Сергиев- Посад, ул. Кирова, 89)	мощность	Гка л/ч	-	1,00	2022	2026	44 352,34	0		3 840,09	0,00	0,00	38 161,93	2 350,33	0,00	0,00	0																			
2.1.2 4	Строительств о БМК (г. Сергиев- Посад,ул. Вознесенская, 55)	Строительство БМК на участке существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, ул. Вознесенская, 55)	мощность	Гка л/ч	-	5,76	2022	2026	89 353,58	0		7 736,36	0,00	0,00	76 882,19	4 735,04	0,00	0,00	0																			
2.1.2 5	Строительств о БМК (Скобяной посёлок)	Строительство БМК на территории существующе й котельной с РТХ (г.о. Сергиев- Посад, Скобяной посёлок)	мощность	Гка л/ч	-	34,03	2022	2026	302 207,64	0		26 711,76	0,00	134 226,66	124 920,28	16 348,94	0,00	0,00	0																			
2.1.2 6	Строительств о БМК пос. Афанасово.	Строительство БМК на территории существующе й котельной с РТХ (г.о. Сергиев- Посад, Афанасово)	мощность	Гка л/ч	-	2,00	2022	2026	63 388,09	0		5 488,23	0,00	0,00	54 540,79	3 359,07	0,00	0,00	0																			
2.1.2 7	Строительств о БМК Птицградска я (г. Сергиев- Посад, ул. Маслиева, 37а)	Строительство БМК на территории существующе й котельной. (г.о. Сергиев- Посад, ул. Маслиева)	мощность	Гка л/ч	-	14,20	2022	2027	190 200,44	0		16 120,87	0,00	0,00	84 814,77	78 934,28	10 330,52	0,00	0																			
2.1.2 8	Строительств о тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. о. Сергиев- Посад, п.Глинково)	Строительство 2 ТГУ. Отказ от эксплуатации 1,1 км участка ТС. (г. о. Сергиев- Посад, п.Глинково)	мощность / Диаметр; протяженн ость,	Гка л/ч / мм, м.п	-	0,7 2D=76, L=10	2022	2026	15 958,68	0		1 430,30	0,00	0,00	7 525,06	7 003,32																						
2.1.2 9	Строительств о БМК «Ферма» (г. о. Сергиев- Посад, ул. Весенняя)	Строительство БМК с РТХ на уч-ке существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, ул. Весенняя)	мощность	Гка л/ч	-	39,94	2022	2026	532 334,90	0		46 090,29	0,00	0,00	458 035,04	28 209,57	0,00	0,00	0																			
2.1.3 0	Строительств о БМК (г. о.Сергиев- Посад, ул. Парковая,43)	Строительство БМК на участке существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, ул. Парковая,43)	мощность	Гка л/ч	-	3,79	2022	2026	74 172,36	0		6 421,94	0,00	0,00	63 819,86	3 930,55	0,00	0,00	0																			
2.1.3 1	Строительств о БМК (г.о. Сергиев- Посад, г.Краснозавод ск, проезд 21, стр.2)	Строительство БМК на территории существующе й котельной (г.о. Сергиев- Посад, г. Краснозаводск	мощность	Гка л/ч	-	30,00	2022	2027	298 896,00	0		25 333,62	0,00	0,00	133 284,63	124 043,56	16 234,20	0,00	0																			

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											(мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040			
		, проезд 21, стр.2)																																		
2.1.3.2	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	Строительство БМК в районе ул. Горького с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	мощность	Гкал/ч	-	10,00	2022	2027	139 122,29	0		11 791,63	0,00	0,00	62 037,84	57 736,55	7 556,27	0,00	0																	
2.1.3.3	Строительство БМК (г.о Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (Сергиево-Посадский р-н, д. Абрамово, в/г № 383)	мощность	Гкал/ч	-	5,45	2022	2026	102 983,12	0		8 916,42	0,00	0,00	88 609,40	5 457,30	0,00	0,00	0																	
2.1.3.4	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.) 4)	мощность	Гкал/ч	-	4,08	2022	2025	72 044,16			6 504,39	0,00	61 737,47	3 802,30	0,00																				
2.1.3.5	Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	Котельная Самотовино. Сергиево-Посадский р-н, п. Самотовино	мощность	Гкал/ч	-	3,72	2021	2021	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														
2.1.3.6	Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 26)	Необходимо строительство тепловых сетей протяженностью 150 м с целью переключения нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 26)	Диаметр; протяженность,	мм, м.п	-	2D=159 (L=150)	2022	2027	26 356,83			2 102,71	0,00	0,00	0,00	0,00	24 254,12																			
2.1.3.7	Строительство тепловых сетей г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	Подключение гостиницы посредством строительства участка ТС длиной 200 м Ду 89 д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево	диаметр, протяженность,	мм, м.п	-	2D=89 (L=200)	2022	2026	31 096,05			2 692,34	0,00	0,00	26 755,86	1 647,85	0,00	0,00	0																	

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализаци ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
2.1.3 8	Строительств о тепловых сетей г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а	Строительство тепловых сетей Ду-50 длиной 100 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а)	диаметр, протяженн ость,	мм, м.п	-	2D=50 (L=100)	2022	2026	15 245,21			1 319,95	0,00	0,00	13 117,38	807,88																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)		Значение показателя				в т.ч. по годам																											
20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																	
Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018																																			
3.1.2	Реконструкци я тепловых сетей котельной Углич, (г.о. Сергиев - Посад, ул. Дружбы, 5б)	ТК-118 (Гранд-парк) ТК-149 ТК-92 (ул. Матросова ТК-30 (пр.Кр.Армии, 205Г) ТК-65 (ул. Матросова) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК- 39 (ЦТП-1) ТК-3 ТК-5 (ул. Дружбы) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ул. Дружбы,100) ТК-16 ТК-17 ТК-17 (ул. Дружбы,12,14) ТК-26 (ул. Дружбы,14,16) ТК-26 ТК-10 (НУШ, 52Б) ТК-10 ЦТП-3 ТК-61 (ж.д.7А ул. Дружбы) ТК-62 (д/сад 37) ТК-62 (д/сад 37) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ж.д.11 ул. Дружбы) ТК-17 (ж.д.12,14 ул. Дружбы) ТК-17 Уз-9 (ул. Дружбы, 14) ТК-5 (Баня, ул. Дружбы) ТК-6 (Дружбы,4) ТК-136 (ж.д.3 ул. Дружбы) ТК-47 (ж.д.2 ул. Дружбы) Котельная ТК- 1 ТК-1 (у котельной) ул.Дружбы) ТК-2 ТК-2 (у котельной) ул.Дружбы ТК-110 ТК-3 (ул.Дружбы,5 ТК-61 (ул.Дружбы, ж.д.7А) ТК-32 (ж/д 10 ул. Инженерная ТК-33 ТК-33 (ж.д. 205в пр.Кр.Арм.) ТК-34 (РУС) ТК-34 ТК-96А (Банк Возрождение) ТК-1 (у котельн.) ТК- 118 (ж.д.9А ул. Дружбы) Уз-44	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)	2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)	2022	2027	742 782,62		62 956,24	0,00	0,00	331 223,91	308 259,06	40 343,40	0,00	0																		

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализаци ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		(НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
3.1.4	Реконструкци я тепловых сетей котельной Клементьевск ая (г.о. Сергиев- Посад, ул. Школьная, 2б)	Т/тр от Котельная ТК- 11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 330,00) 2D=273 (L= 96,00) 2D=325 (L= 217,00) 2D=325 (L= 270,00	2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 330,00) 2D=273 (L= 96,00) 2D=325 (L= 217,00) 2D=325 (L= 270,00	2022	2027	317 898,67	0		26 944,23	0,00	0,00	141 758,35	131 929,77	17 266,31	0,00	0																			
		Т/тр от Котельная ТК- 11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	D=219 (L=95) D=159 (L=330) D=273 (L=96) D=108 (L=217) D=273 (L=270) D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96) D=273 (L=217) D=108 (L=270)	D=219 (L=95) D=159 (L=330) D=273 (L=96) D=108 (L=217) D=273 (L=270) D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96) D=273 (L=217) D=108 (L=270)	2022	2027	231 762,54	0		19 643,57	0,00	0,00	103 348,27	96 182,79	12 587,92	0,00	0																			
3.1.5	Реконструкци я тепловых сетей котельной Ферма (г.о. Сергиев Посад, Весенняя, 7	ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17 ТК-17 ТК-41	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 35,00) 2D=273 (L= 36,00) 2D=273 (L= 30,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 88,00)	2D=273 (L= 35,00) 2D=273 (L= 36,00) 2D=273 (L= 30,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 88,00)	2022	2026	83 440,42	0		7 224,39	0,00	0,00	71 794,35	4 421,69	0,00	0,00	0																			
		ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17 ТК-17 ТК-41	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 36) 2D=273 (L= 30) 2D=273 (L= 6) D=219 (L= 95) D=219 (L= 88)	2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) D=219 (L= 95) D=219 (L= 88)	2022	2026	66 382,32	0		5 747,47	0,00	0,00	57 117,11	3 517,74	0,00	0,00	0																			
3.1.6	Реконструкци я тепловых сетей котельной Скоропусковс кий пос." (г.о. Сергиев- Посад, пгт Скоропусковс кий, 39)	Котельная УР- 0 УР-0 УР-1	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 140,00)	2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 140,00)	2022	2026	41 406,27	0		3 585,01	0,00	0,00	35 627,05	2 194,21	0,00	0,00	0																			
3.1.7	Реконструкци я тепловых сетей котельной д. Березники сельское	ВЗУ котельная	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L=53)	2D=273 (L=53)	2022	2025	9 566,13	0		863,66	0,00	8 197,59	504,88	0,00	0,00	0,00	0																			

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)		Значение показателя				в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
	поселение (г.о. Сергиев- Посад, Березняковско е, дер. Березняки, д.130)	ВЗУ котельная	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=159 (L=53)	2D=159 (L=53)	2022	2025	8 229,18	0		742,96	0,00	7 051,91	434,31	0,00	0,00	0,00	0																	
3.1.8	Реконструкци я тепловых сетей котельной №2 (г.о. Сергиев- Посад г. Хотьково, ул.Ломоносов а, 7а,)	Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 23,00) 2D=325 (L= 133,00)	2D=273 (L= 23,00) 2D=325 (L= 133,00)	2022	2025	28 701,33	0		2 591,25	0,00	24 595,30	1 514,78	0,00	0,00	0,00	0																	
		Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	2022	2025	22 845,71	0		2 062,59	0,00	19 577,38	1 205,74	0,00	0,00	0,00	0																	
3.1.9	Реконструкци я тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев- Посад, г.Хотьково, Художественн ый проезд, д.2д, стр.7; котельная №6)	котельная ТК1,2 ТК2 Тк4-15	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=325 (L= 137,00) 2D=273 (L= 644,00)	2D=325 (L= 137,00) 2D=273 (L= 644,00)	2022	2026	91 987,66	0		7 964,42	0,00	0,00	79 148,62	4 874,62	0,00	0,00	0																	
		котельная ТК1,2 ТК2 Тк4-15	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	2022	2026	63 698,03	0		5 515,06	0,00	0,00	54 807,47	3 375,50	0,00	0,00	0																	
3.1.1 0	Реконструкци я тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев- Посад д. Шабурново, д.48а)	т/сети от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L= 96,00) 2D=273 (L= 96,00)	2D=273 (L= 96,00) 2D=273 (L= 96,00)	2022	2024	17 327,33	0		1 564,37	14 848,47	914,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0																	
		сети ГВС от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=273 (L=96)	2D=273 (L=96)	2022	2024	17 327,33	0		1 564,37	14 848,47	914,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0																	

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
3.1.1 1	Реконструкци я тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев- Посад, д.Богородское)	ТК1 УЗ 1-1 УЗ 1-1 ТК 43 ТК 43 ТК 59 ТК59 ТК5 ТК5 ТК6 ТК6 ТК7 ТК7 УЗ- 42 ТК49 ТК47 ТК47 ТК46 ТК23 ТК24 ТК24 ТК 40 ТК40 УЗ 24-6 ТК 24 УЗ 24 УЗ 24 УЗ 24-1 УЗ 24-1 УЗ 24-2 УЗ 24-2 УЗ 25 ТК 38 ТК 26 ТК 26 ТК 27 ТК 27 ТК 28 ТК 28 ТК 29 ТК 29 ТК 30 ТК 37 ТК 33 ТК 33 УЗ 27 УЗ 27 ТК 36 УЗ 54 УЗ 33 УЗ 33 УЗ 33-2 ТК 49 ТК 50 ТК 50 ТК 32	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 130,00) 2D=325 (L= 81,00) 2D=325 (L= 308,00) 2D=325 (L= 57,00) 2D=325 (L= 33,00) 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 28,00) 2D=325 (L= 148,00) 2D=325 (L= 66,00) 2D=529 (L= 50,00) 2D=529 (L= 192,00) 2D=325 (L= 39,00) 2D=325 (L= 48,00) 2D=325 (L= 54,00) 2D=325 (L= 133,00) 2D=325 (L= 42,00) 2D=325 (L= 25,00) 2D=325 (L= 24,000) 2D=325 (L= 109,00) 2D=325 (L= 67,00) 2D=325 (L= 120,00) 2D=325 (L= 18,000) 2D=325 (L= 285,00) 2D=273 (L= 186,000) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 101,00) 2D=325	2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 130,00) 2D=325 (L= 81,00) 2D=325 (L= 308,00) 2D=325 (L= 57,00) 2D=325 (L= 33,00) 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 28,00) 2D=325 (L= 148,00) 2D=325 (L= 66,00) 2D=529 (L= 50,00) 2D=529 (L= 192,00) 2D=325 (L= 39,00) 2D=325 (L= 48,00) 2D=325 (L= 54,00) 2D=325 (L= 133,00) 2D=325 (L= 42,00) 2D=325 (L= 25,00) 2D=325 (L= 24,000) 2D=325 (L= 109,00) 2D=325 (L= 67,00) 2D=325 (L= 120,00) 2D=325 (L= 18,000) 2D=325 (L= 285,00) 2D=273 (L= 186,000) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 101,00) 2D=325	2022	2027	453 407,09	0	38 429,56	0,00	0,00	202 184,69	188 166,55	24 626,30	0,00	0																				

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
					(L= 34,00)	(L= 34,00)																																
3.1.1 2	Реконструкци я тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев- Посад, г.Краснозавод ск, проезд 21,стр.2)	Театральная16 к51-50 лет октября к21-трудовые резервы11 к78-трудовые резервы8 к78-трудовые резервы8 к67- трудовые резервы6 к67-трудовые резервы6 у17- 50 лет октября 3	Диаметр: протяженн ость,	мм.; м.п	2D=426 (L= 138,00) 2D=325 (L= 164,00) 2D=325 (L= 252,00) 2D=325 (L= 406,00)	2D=426 (L= 138,00) 2D=325 (L= 164,00) 2D=325 (L= 252,00) 2D=325 (L= 406,00)	2022	2027	142 315,21	0		12 062,25	0,00	0,00	63 461,64	59 061,63	7 729,69	0,00	0																			
3.1.1 3	Реконструкци я тепловых сетей котельной Реммаш	Котельная-Уз 1 Уз 1-Уз 2-Уз 3 Уз 3-Уз 3А Уз 3А-Уз 4 Уз 4-ТК 1 ТК 1-ТК 2 ТК 2-Уз 29 Уз 29-Уз 29а Уз 29а -Уз 40 ТК 40-ТК 45 ТК 45-Уз 43 ТК 43-ТК 45А ТК 45А -ТК 46 ТК 46-Уз 46	Диаметр: протяженн ость,	мм.; м.п	2D=377 (L= 40) 2D=377 (L= 456) 2D=377 (L= 154) 2D=325 (L= 172) 2D=325 (L= 235) 2D=325 (L= 55) 2D=325 (L= 81) 2D=325 (L= 42) 2D=325 (L= 72) 2D=273 (L= 110) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 45)	2D=377 (L= 40) 2D=377 (L= 456) 2D=377 (L= 154) 2D=325 (L= 172) 2D=325 (L= 235) 2D=325 (L= 55) 2D=325 (L= 81) 2D=325 (L= 42) 2D=325 (L= 72) 2D=273 (L= 110) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 45)	2022	2026	413 593,82	0		35 809,52	0,00	0,00	355 867,08	21 917,23	0,00	0																				

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
					2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 52)	2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 52)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность -, протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
3.1.1 7	Модернизаци я тепловых сетей г.о. Сергиев Посад	кот. ПМК - Уз-2; Уз.2 - ТК-2; Уз-18 - Уз-5; Уз-5 - Уз-4; ТК-1 - ТК-3; ТК-1 - Уз-8, ж/д84 Вознесенская; ТК-72 (ЦТП- 4) - ТК-72А; ЦТП-8 - ТК- 116 (Дружбы,13); Уз-31 (ЦТП-6) - ТК-79; ТК-14 (ж/д 50А НУШ) - ТК- 15; ТК-15 - ТК-17 (д/сад 24); ТК-17 - ТК-18 (ж/д 88 НУШ); ТК-18 - ТК-19 (ж/д 90 НУШ); ТК-19 - ТК- 19А (Дом быта, 94А НУШ); ТК- 19А - ТК-23 (Д/сад 32); ТК-22Б (школа 11) - ТК-23 (д/сад 32); ТК-22 (школа 4) - ТК-22Б; Уз-36 (ж/д 6 ул.Дружбы) - Уз-15 (ж/д7 ул.Дружбы); Уз-15 (ж/д 7 ул.Дружбы) - Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы); Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы) - ж/д 9 ул.Дружбы ; ЦТП-4 - ТК- 72; ТК-25 (Дружбы,1А) - Уз-8 ; ввода в ж/д 17 НУШ - Уз-44; ТК-71 (ул.Дружбы) - ТК-75; ТК-75 - Уз-31 (ЦТП- 6); ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-28; ЦТП-1 - ТК-40; от Уз-4 (ж/д 38 НУШ) - выход из ж/д 38 НУШ; Уз- 47 (ж/д-38 1-й Уд.Армии) - ТК-50 ; ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-92; ТК-92 - ТК-93; ТК-93 - выход из стадиона; выход из стадиона - ЦТП-4; ТК-1 - ТК-2; котельная - ТК-1; ТК-2 - УЗ-4; Уз-4 - ТК-22; ТК-22 - ТК-21; ТК-21 -			L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48,	L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48,	2022	2043	13 467 934,45	0,0 0	37 136,93	388 820,34	407 094,52	426 227,96	446 260,67	467 234,93	489 194,97	512 187,13	536 259,93	561 464,14	587 852,96	615 482,05	644 409,70	674 696,96	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91									

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
			(мощность -																																			
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																			
		ТК-24 (стар.кот.); ТК-3 - ТК-4; ТК-24 - Уз-8; Уз-8 - Уз-9; Уз-9 - ТК-3; от котельной - ТК-1; ТК-1 - Уз-13Уз-41 до Уз-42: 2Ду200, Дл-80м, подземно - Уз- 42; Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) - ТК-28б; ТК-66 - Уз-42 (ул. К. Либкнехта, д.№6/27); ТК- 53 - ТК-54 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; ТК-72 - ТК-73 по ул. Шлякова; ТК- 54 - ТК-55 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; Уз-13 - ТК-21 у д.193 по пр.Красной Армии ; Уз-33 (ж/д№19/8) - ТК-51по ул. Валовая; Уз- 10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) - ТК- 10 у ж/д№6 по пер.Новый ; Уз-39 (Ж/д№3 по ул. К. Либкнехта) - ТК-5/1 по ул.К.Либкнехт а; Уз-40 (Ж/д№4 по ул. К. Либкнехта) - ТК-6 по ул. К. Либкнехта; ТК-10 - ТК-11 по ул. Валовая.; ТК- 78 - ТК-80 по ул. Л.Булавина.; ТК-86 - ТК-12 по пер. Валовый; ТК- 12 - ТК-12а по пр.Кр.Армии; ТК-12 - ТК-13 по пер. Валовый; ТК- 12а у ж/д№ 180 по пр. Кр. Армии - ТК- 49 по ул. Шлякова; ТК- 13 - ТК-14 по ул. Бероунская; ТК-14 - ТК-15 (ЗАГС по пр. Кр. Армии, д.188); ТК-14 - ТК-18 по ул. Бероунская; ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д№188) -			Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159;	Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159;																																

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			(мощность -																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№190); ТК- 15 (пр. Кр. Армии, ж/д №208б) - ТК- 16 (пр-т Кр. Армии ж/д№208); ; ТК-66 - ТК-56 по ул. К. Либкнехта; ТК-16 - ТК-17 по пр. Кр. Армии; ТК-56 - ТК-55 по ул. Шлякова; ТК- 17 - ТК-18; ТК-54 - ТК-53 по ул. Стахановская; ТК-18 - Уз-11 (ж/д№186/2 по пр.Кр.Армии); ТК-18 - ТК- 18а по пр. Кр. Армии; ТК-19 - ТК-26 по пер.Зеленый; ТК-21 - ТК-22 по пр. Кр. Армии; ТК-64 - ТК-62 по ул. Шлякова; ТК- 3/1 - ТК-52 по ул. Л. Булавина;; ТК-55 - ТК-56 вдоль ж/д№9 по ул. К. ЛибкнехтаТК- 8 - ТК-9 по ул. Валовая; ТК-9 - ТК-15 по пр. Кр. Армии; ТК-24 - ТК-16; ТК-19 - ТК-20 по ул. Л. Булавина ; ТК-11 - ТК-8; ТК-8 - ТК-10; ТК-10 - ТК-67; ТК-11 - ТК- 85а; ТК-101 - ТК-95; ТК-138 - Уз-20; ТК-83 - ТК-31; Уз-21 - ТК-83; ТК-83 - ТК-31; ТК- 18 - ТК-20; ТК-20 - Уз-23; Уз-23 - Уз-24; Уз-24 - Уз-25; ТК-23 - Уз-25; ТК-28 - ТК-31; ТК-41 - ТК-59; ТК-23 - Уз-26; ТК-50 - ТК-53; ТК-49 - ТК-48; ТК-48 - ТК- 47/2; ТК-47/2 - ТК-47/1; ТК- 47/1 - ТК-47; ТК-83 - ТК-95; ТК-95 - ТК- 101; ТК-101 - ТК-102 (ул. Озерная, д.8); ТК-102 (ул. Озерная, д.8) - ТК-103; ТК-85 - ТК-86; ТК-86 - ТК-146; ТК-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			(мощность -																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		146 - ТК-87; ТК-87 - ТК-88; ТК-88 - Уз-44; Уз-44 - ж/д №3 по ул.Ясная; ж/д №3 по ул.Ясная - ТК- 89; ТК-95 - ТК-96; ТК-101 - ТК-101а; ТК- 101а - ТК-104; ТК-104 - Уз- 62; ТК-83 - ТК-85; ТК-37 - ТК-41; ТК-41 - ТК-58; ТК-8 - ТК-9; ТК-8 - ТК-144ТК-144 - ТК-11; ТК-11 - ТК-12; ТК-12 - ТК-14; Уз- 32 - ТК-1; ТК- 2 - ТК-4; котельная - ТК-2; Котельная - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - дом/интернат; ТК-9 - ТК-18; УР-2 - УР-3; УР-2 - ТК-2; УР-3 - ТК-9; УР-1 - УР-8; Котельная - ЦТП ; ТК-2 - ТК-6; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТК-1 - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - ТК-4; Д-34 - котельная; Д- 30 - Д-21; котельная- тепловой - Д- 30; котельная - Д-29; котельная - в районе д. 47; Котельная - ТК1; ТК1 - ТК 2, 3, 4; ТК1 - ТК5,6,7,8; Котельная - ТК9; ТК9 - ТК10,11 12, 13, 14,15; ТК 11 - ТК 26, ТК 27; ТК 15 - Михеенко, 16, 17, 18, 19, 20, 21, Ленина, 5, Ленина 5а ("ХОРС"ИП Сергеев И.); котельная - ТК 1; ТК1 - ТК4; ТК 1 - ТК 14; котельная - (ТК 16), Михеенко, 6; Михеенко, 6 - Михеенко, 5; ТК 20 - ТК 21;																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
			(мощность -																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		Миххееenko, 11 - Михеенко 13; Михеенко 15; котельная - ТК 1; котельная - ТК1, 5, 6, 7; котельная - ТК1; ТК7 - ТК17, 19,20 ,2 1 ,22 ,23; ТК17 - ТК18, 1-ая Хотьковская, 24; 1-ая Хотьковская, 24 - 1-ая Хотьковская, 26 В; 1-ая Хотьковская, 26 В - 1-ая Хотьковская, 26 Б1-ая Хотьковская, 26 Б - 1-ая Хотьковская, 26 А; ТК24 - школа №1, Седина, 30; ТК 23 - ТК 29, 30, 31, 32, 36 ,35; ТК 14 - ТК 33; ТК 33 - ТК34,35; ТК 23 - котельная №4, 2-ая Рабочая, 4; котельная №4, 2-ая Рабочая, 4 - ТК 25,26,27, до Седина, 8; котельная - ТК 1,2,3,4,5,6,; ТК1 - ТК19,20,21,22, 23,24 (врезки на частные дома); ТК6 - ТК 7, 8; ТК 6 - ТК11,12,13,14; котельная - ТК1; котельная - ТК1, 2, 3, 4; котельная - ТК 1- ТК 9; котельная - ТК 1,5,6,7,11,12,1 3,14; ТК 14 - ТК15,16,17, 18, 19,20; котельная - ТК 1, 2, 5; 0 - 0; 0 - 0; 0 - 0; Котельной - Т6; Т6 - точки 1; Точка 1 - Т1; Т1 - Т2; Т2 - Т3; Т3 - Т4; Т4 - ТК10; ТК10 - ТК14; ТК14 - ТК15; ТК15 - ТК19; ТК19 - ТК20; УЗ- 42 - ТК 8/1; ТК 30 - ТК 30/1; ТК 33 - ТК 34; УЗ 33 - УЗ 48; к51а- 50 лет октября - к52-40 лет победы; к56- театральная 12 - к61-50 лет																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				</

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
			(мощность -																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		октября 4; к56- театральная 12 - к50- театральная7; к67-трудовые резервы6 - к70-новая3; к70-новая3 - к73-новая7; к70-новая3 - к74-новая4; у5-1мая 35а - к2-1 мая 45; к5-1мая35 - к14-1 мая 7; к41-1 мая 10 - к45-1мая4; к21-трудовые резервы11 - к26- строителей 16; к21-трудовые резервы11 - у11- строителей 2а; у11- строителей 2а - у38-горького 1а; ТК 2-ТК 3 - 6; ТК 5-ТК 6 - 10; ТК 6-ТК 7 - 11; ТК 7- ТК 8 - 12; ТК 8-ТК 9 - 13; ТК 9-ТК 10 - 14; ТК 10-ТК 11 - 15ТК 11- ТК 12 - 16; ТК 12-ТК 13 - 17; Уз 3-Уз 13 - 50; Уз 13-Уз 15 - 51; Уз 15- ТК 102 - 52; Уз 17-ТК 102 - 53; ТК 23-ТК 24 - 54; ТК 24- ТК 8 - 55; ТК 40-Уз 31 - 107; Уз 31-Уз 32 - 108; Уз 32-Уз 33 - 109; Уз 33-Уз 34 - ТК 41 - 110; ТК 44-МКД Школьная 14(Уз 36) - 119; Уз 32- Школьная 16 (ДСКВ №16) - 125; Уз 46- МКД Юбил.1 (В1) - 131; Уз- 46 - Уз-46а - 132; ТК-46а - ТК-46б - 133; ТК-46б - ТК- 46в - 137; Уз 46 в- Юбил.9 - 138; ТК-46в - ТК-106 - 139; ТК-106 - ТК- 57(Уз 106-Уз 105-ТК57) - 140; ТК 1 - Институтская 4А - 181; ТК- 46 - Уз-2ю (мкр.Южный) - 183; ТК-46 - Уз-2ю (мкр.Южный) - 183; Уз-2ю -			Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133;	Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133;																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			(мощность -																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
		Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пр.Кр.Армии) Уз-12 (ж/д184 по пр.Кр. Армии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-ру Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№б по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№б по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличско му шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Бороунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 Уз-10																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			(мощность ,																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		(ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская УЗ 9 - ТК 21 до 35			L76, Ду219; L76, Ду159; L50, Ду219; L50, Ду159; L20, Ду219; L20, Ду159; L55, Ду219; L36, Ду219; L23, Ду219; L34, Ду219; L1302, Ду325; L212, Ду159; L392, Ду159; L446, Ду219; L188, Ду159; L112, Ду159; L256, Ду159; L1112, Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148,	L76, Ду219; L76, Ду159; L50, Ду219; L50, Ду159; L20, Ду219; L20, Ду159; L55, Ду219; L36, Ду219; L23, Ду219; L34, Ду219; L1302, Ду325; L212, Ду159; L392, Ду159; L446, Ду219; L188, Ду159; L112, Ду159; L256, Ду159; L1112, Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148,																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			(мощность ,																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
					Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89;	Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89;																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			(мощность ,																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
					L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89;	L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89;																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
				D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108	D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108																																	
3.1.1 7.1	Модернизаци я тепловых сетей Котельная Углич г. о. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б	ТК-130 до ТК- 128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дружбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ) Уз-8 до ТК- 132		мм.; м.п	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	2022	2023	126 883,41		11 541,73	115 341,69																										

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
			показател я		до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
			(мощность ,																																			
			протяжен ность, диаметр и т.п.)																																			
3.1.1 7.2	Модернизаци я тепловых сетей Котельная Рабочий пос. г.о. Сергиев Посад, ул. Бероунская, д.8	ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пр.Кр.Армии) Уз-12 (ж/д184 по пр.Кр. Армии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК- 28б по б-ру Кузнецова ТК-73 ТК- 81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличско му шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Бероунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая	Диаметр; протяженн ость,	мм.; м.п	L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159	L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159	2022	2023	290 573,78																													

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
		ТК-9 УЗ-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 УЗ-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия					20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
3.2.3	Реконструкции котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Мощность	Гкал/ч	3,44	1,75	2022	2025	36 357,85	0		3 282,51	0,00	31 156,47	1 918,87	0,00	0,00	0,00	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
3.2.8	Реконструкци я котельной №19 (г.о. Сергиев- Посад, Хотьково, ст. Желтиково)	Замена существующег о оборудования на аналогичное с учетом замены использования угля на пеллеты (г.о. Сергиев- Посад, Хотьково, ст. Желтиково, Хотьково, ст. Желтиково)	Мощность	Гка л/ч	0,50	0,16	2022	2024	8 551,10	0		772,02	7 327,77	451,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
3.2.9	Реконструкци я котельной Радон	Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкци я с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной. (г.о. Сергиев- Посад, с. Шеметово, мкр. Новый, д. 44)	Мощность	Гка л/ч	31,81	33,01	2022	2027	52 777,33	0		4 473,26	0,00	0,00	23 534,63	21 902,89	2 866,54	0,00	0																			
3.2.1 0	Реконструкци я котельной Здравница (г.о. Сергиев- Посад,Лозовс кое с.п., пос. Здравница)	Реконструкци я котельной с замена основного и вспомогательн ого оборудования. (г.о. Сергиев- Посад,Лозовск ое с.п., пос. Здравница)	Мощность	Гка л/ч	2,06	2,06	2022	2026	19 138,26	0		1 657,02	0,00	0,00	16 467,07	1 014,18	0,00	0,00	0																			
3.2.1 1	Реконструкци я котельной Лесхоз (г.о. Сергиев- Посад, Наугольновск ий р-н, пос. Лесхоз)	Замена основного и вспомогательн ого оборудования в существующе м здании котельной со снижением установленной мощности. (г.о. Сергиев- Посад, Наугольновск ий р-н, пос. Лесхоз)	Мощность	Гка л/ч	7,44	3,50	2022	2026	51 556,05	0		4 463,79	0,00	0,00	44 360,19	2 732,07	0,00	0,00	0																			
3.2.1 2	Реконструкци я котельной ПМК (г.о. Сергиев- Посад, Ярославское ш, 4а)	Замена основного и вспомогательн ого оборудования в существующе м здании котельной. (г.о. Сергиев- Посад, Ярославское ш, 4а)	Мощность	Гка л/ч	7,44	5,66	2022	2026	70 291,48	0		6 085,93	0,00	0,00	60 480,65	3 724,90	0,00	0,00	0																			
3.2.1 3	Реконструкци я котельной Скоропусковск ий, 39 (г.о. Сергиев- Посад,	Замена основного и вспомогательн ого оборудования в существующе	Мощность	Гка л/ч	25,20	13,99	2022	2026	146 814,15	0		12 711,37	0,00	0,00	126 322,78	7 780,00	0,00	0,00	0																			

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
			Наименов ание показател я		Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																															до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
																																	(мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
	Скоропусковс кий, 39)	м здании котельной. (г.о. Сергиев- Посад, Скоропусковс кий, 39)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
		пос. Лоза, д. 9к, кор.1)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			Наимено вание показател я	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
											до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
3.2.2 9	Модернизаци я котельной, расположенно й по адресу: г.о. Сергиево- Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константинов о	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константинов о	Мощность	Гка л/ч	1,4	1,4	2022	2032	5 503,26				2 340																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)		Значение показателя				в т.ч. по годам																											
Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040															
3.2.3 5	Модернизаци я котельной №11, расположенно й по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мощность	Гка л/ч	6,60	6,60	2034	2036	4 119,41																											
3.2.3 6	Модернизаци я котельной №3, расположенно й по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мощность	Гка л/ч	1,10	1,10	2036	2036	3 268,20																											
3.2.3 7	Модернизаци я котельной, расположенно й по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, дер. Морозово	Мощность	Гка л/ч	0,30	0,30	2034	2036	3 135,86																											
3.2.3 8	Модернизаци я котельной №8, расположенно й по адресу: д. Короськово, д. 34	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, д. Короськово, д. 34	Мощность	Гка л/ч	0,61	0,61	2034	2036	3 135,86																											
3.2.3 9	Модернизаци я котельной, расположенно й по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский,г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гка л/ч	0,22	0,22	2033	2037	3 813,12																											
3.2.4 0	Модернизаци я котельной №8, расположенно й по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гка л/ч	0,22	0,22	2033	2037	3 813,12																											

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия		Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
3.2.4 1	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: Репихово, д. 26а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Репихово, д. 26а	Мощность	Гка л/ч	0,13	0,13	2033	2037	3 375,12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			</

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
3.2.4 7	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: Воздвиженско е с.о., пос. Заречный, д. 16	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Воздвиженско е с.о., пос. Заречный, д. 16	Мощность	Гка л/ч	7,39	7,39	2035	2038	3 115,20																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		Посадский, Березняковско е с.п., с. Сватково, д. 95																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
	Вознесенская, 55	нормативной документации. г. Сергиев- Посад, ул. Вознесенская, 55																																				
3.2.5 9	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: Скобяной посёлок	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Скобяной посёлок	Мощность	Гка л/ч	34,03	34,03	2041	2041	10 280,40																													
3.2.6 0	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г. Сергиев- Посад, ул. Маслиева	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Сергиев- Посад, ул. Маслиева	Мощность	Гка л/ч	14,20	14,20	2037	2037	2 763,18																	2763,1 8												
3.2.6 1	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г. о. Сергиев- Посад, ул. Весенняя	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г. о. Сергиев- Посад, ул. Весенняя	Мощность	Гка л/ч	39,94	39,94	2036	2042	10 852,56																						907,2							
3.2.6 2	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, г.Краснозавод ск, проезд 21, стр.2	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев- Посад, г.Краснозавод ск, проезд 21, стр.2	Мощность	Гка л/ч	30,00	30,00	2037	2039	3 628,62																	2763,1 8		865,44										
3.2.6 3	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, ул. Горького	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев- Посад, ул. Горького	Мощность	Гка л/ч	10,00	10,00	2042	2042	9 604,80																													
3.2.6 4	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: Сергиев- Посад, г. Хотьково, Художественн ый проезд, д2д, стр. 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Сергиев-	Мощность	Гка л/ч	24,96	24,96	2043	2043	6 762,60																													

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		Посад, г. Хотьково, Художественн ый проезд, д2д, стр. 7																																				
3.2.6 5	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мощность	Гка л/ч	17,53	17,53	2043	2043	6 762,60																													
3.2.6 6	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: Сергиев- Посад, г. о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мощность	Гка л/ч	6,20	6,20	2038	2038	1 928,64																			1928,6 4										
3.2.6 7	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, Хотьково, ст. Желтиково	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Хотьково, ст. Желтиково	Мощность	Гка л/ч	0,16	0,16	2034	2035	3 046,20															1605,4 08	1440,7 92													
3.2.6 8	Модернизаци я котельной Радон	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Радон	Мощность	Гка л/ч	33,01	33,01	2037	2044	7 716,48																		791,88											
3.2.6 9	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, Ярославское ш, 4а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев- Посад, Ярославское ш, 4а	Мощность	Гка л/ч	5,66	5,66	2038	2038	1 928,64																			1928,6 4										
3.2.7 0	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев- Посад, Скоропусковс кий, 39	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гка л/ч	13,99	13,99	2038	2044	4 318,80																			688,8										

№ п/п	Наименовани е мероприятий	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончан ия реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
			Наименов ание показател я (мощность , протяжен ность, диаметр и т.п.)		Значение показателя				Всего	Профинанси ровано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																											
20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																			
		г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39																																				
3.2.7 1	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б9	Мощность	Гка л/ч	80,00	80,00	2043	2044	12 111,90																													
3.2.7 2	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7	Мощность	Гка л/ч	68,00	68,00	2041	2042	3 715,20																													
3.2.7 3	Модернизаци я котельной Клементьевск ая	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гка л/ч	46,43	46,43	2045	2045	7 410,78																													
3.2.7 4	Модернизаци я котельной , расположенно й по адресу: г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мощность	Гка л/ч	95,00	95,00	2045	2045	11 591,22																													
Всего по группе 3.									20 481 441,41	0,00	0,0 0	631 350,85	590 689,94	698 849,98	4 021 969,83	2 335 725,92	692 050,84	489 194,97	512 187,13	536 259,93	571 254,34	598 315,34	626 668,21	656 564,93	687 314,84	719 150,24	753 295,60	788 514,66	825 334,15	864 423,91								
Всего по группам									23 744 260,86	0,00	0,0 0	916 544,02	922 216,39	1 387 316,35	5 522 074,70	2 699 947,98	785 357,38	489 194,97	512 187,13	536 259,93	571 254,34	598 315,34	626 668,21	656 564,93	687 314,84	719 150,24	753 295,60	788 514,66	825 334,15	864 423,91								

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

Выбор варианта развития системы теплоснабжения городского округа должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Надежность источника тепловой энергии;
2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации;
3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п. 8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 9 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (в ред.ПП РФ от 16.03.2019 г. №276));

4. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Ниже представлены краткие пояснения по представленным показателям.

1. Надежность источника тепловой энергии

В соответствии с Приказом Минрегиона от 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения». Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия рассматриваются в обязательном порядке, т.к. потребители зачастую анализируют утвержденный тариф, который может быть установлен единым на несколько систем теплоснабжения. В таком случае тариф усредняет прогнозные затраты по более и менее эффективным системам теплоснабжения.

При решении задач моделирования распределения нагрузки, оценка эффективности принимаемых решений должна производиться на основании анализа НВВ по совокупной системе теплоснабжения.

Необходимо отметить, что расчет ценовых (тарифных) последствий имеет прогнозную направленность и подлежит уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п. 8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (в ред.ПП РФ от 16.03.2019 г. №276))

Одним из основных факторов при развитии систем теплоснабжения должна стать максимизация загрузки источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4. Величина капитальных затрат определяется по каждому варианту отдельно, являясь следствием индивидуального расчета. Капиталовложения могут расходоваться на:

- строительство и реконструкцию источников тепловой энергии;
- строительство и реконструкцию тепловых сетей, насосных станций и ЦТП.

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям.

Таблица 4.2-1 Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
1	Надежность источника тепловой энергии	+	+	+
2	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	-	-	+
3	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	-	-	-
4	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	-	-	+

2 и 3 варианты предполагают более глубокую модернизацию источников в отличие от 1 варианта. И преимущество в данных вариантах свидетельствует о том, что возможные эффекты от модернизации оборудования превышают затраты, включаемые в тариф на тепловую энергию.

3 вариант является приоритетным и принимается для учета в последующих книгах, на основе анализа ценовых последствий. Но необходимо отметить, его реализация возможна только при условии функционирования стабильных теплоснабжающих организаций, для которых возможны в качестве источника финансирования заемные средства.

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

Общие положения

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Книге 7.

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Приводимые ниже предложения распределены по группам проектов, структура которых представлена ниже:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство теплоисточников для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется, соответствие программам электроэнергетики представлено в разделе 13.4 и 13.5.

5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

При актуализации проекта уточнена потребность в тепловой мощности для новых источников тепловой энергии, с учетом новых нормативов потребления тепловой мощности. Реестр проектов представлен в таблице ниже.

Таблица 5.1.2-1 План мероприятий по строительству новых котельных, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Наименование организации	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в текущих ценах (без НДС), млн. руб.
1	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-1, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	120,703
2	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-2, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
3	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-3, установленная мощность - 0,2 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	2,231
4	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-4, установленная мощность - 6 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	39,996
5	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-5, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	20,078
6	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-6, установленная мощность - 5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	33,330
7	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-7, установленная мощность - 40 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	180,955
8	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-8, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	120,703
9	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275), установленная мощность - 0,3 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	3,346
10	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-10, установленная мощность - 1 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	11,155
11	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-11, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
12	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-12, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	39,041
13	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-13, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	27,887
14	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-14, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	20,078
15	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-15, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	27,887
16	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-16, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	39,041
ИТОГО					792,5

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

Как показано в Главе 2, в настоящее время существует только несколько заявок на подключение к действующим котельным. Все они могут быть покрыты существующими мощностями без реконструкции. Что касается более отдаленного периода, то предполагаются группы проектов №17 и 18, инвестиции по которым будут представлены ниже. Указанные группы содержат системные мероприятия. Выбор перспективной установленной мощности будет производиться с учетом перспективных нагрузок, т.к. приросты в настоящее время прогнозируются не столь существенные. В отдаленной перспективе возможно появление новых заявок (после разработки Генерального плана для городского округа), однако выбор источника теплоснабжения для перспективных объектов будет осуществляться в индивидуальном порядке, в процессе ежегодной актуализации проекта.

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

Как показано в Главе 1, при производстве тепловой энергии на котельных имеется ряд проблем, препятствующих высокой эффективности выработки, в целом связанных с 2 основными факторами:

- 1) Существенный физический и моральный износ оборудования (средневзвешенный срок службы оборудования котельных в зоне ЕТО МУП «СП Теплосеть» составляет на конец 2019 г. – 35,62 лет, в целом по всем источникам – 40,54 лет);
- 2) Неэффективность производства (неоптимальная загрузка оборудования, отсутствие развитой системы газоснабжения, позволяющей газифицировать все котельные городского округа, отсутствие автоматизации).

Основным показателем, характеризующим энергоэффективность производства тепловой энергии, является удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, $\text{кг}_{\text{у.т.}}/\text{Гкал}$. Прогнозная динамика его изменения по существующим котельным в составе ЕТО МУП «СП Теплосеть», с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов представлена на рисунке 5.3-1.

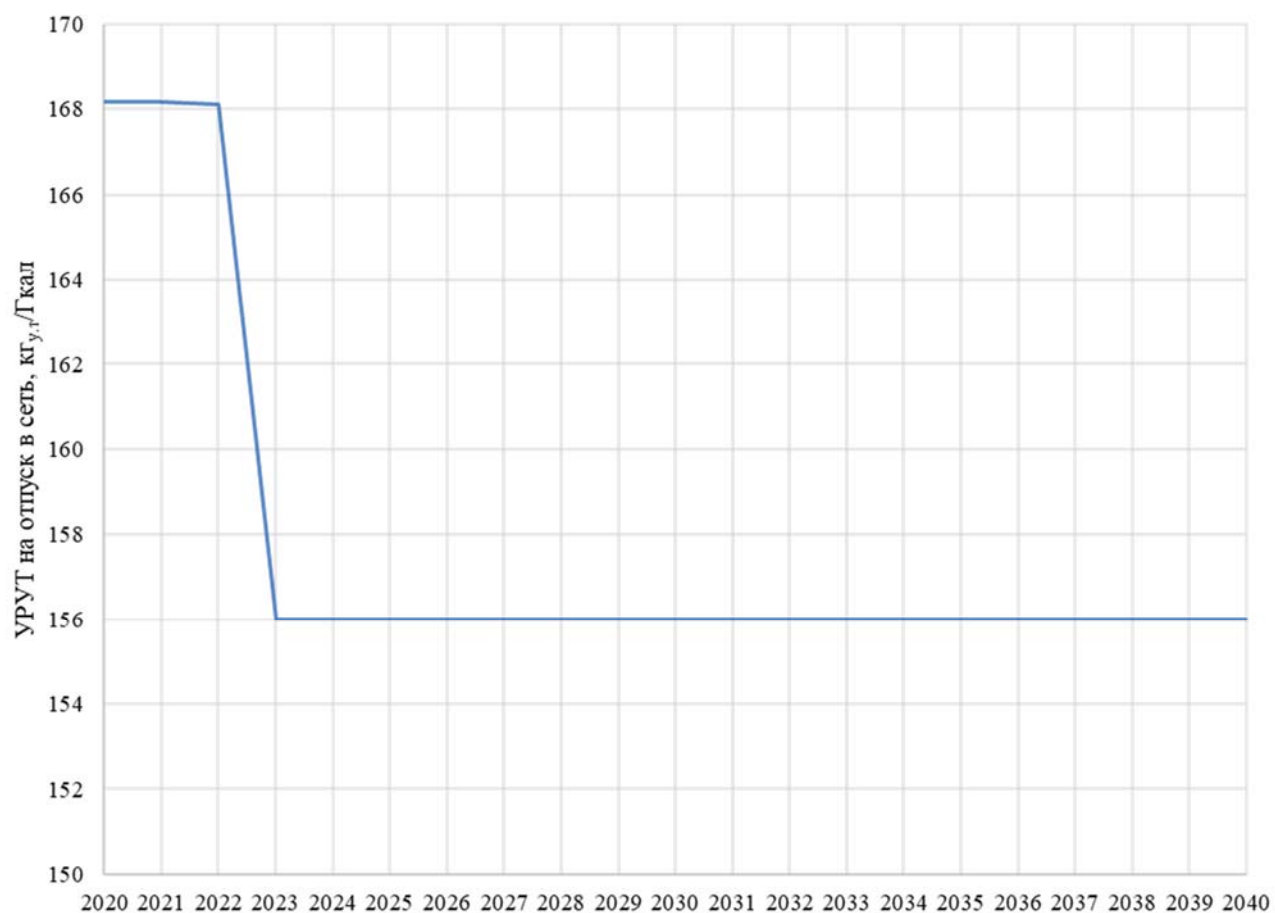


Рисунок 5.3-1 – Изменение УРУТ по существующим котельным в составе ЕТО МУП «СП Теплосеть»

Также существенный эффект от реализации мероприятий ожидается в износе оборудования, что отражено ниже, в части котельных в составе ЕТО МУП «СП Теплосеть» (с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов).

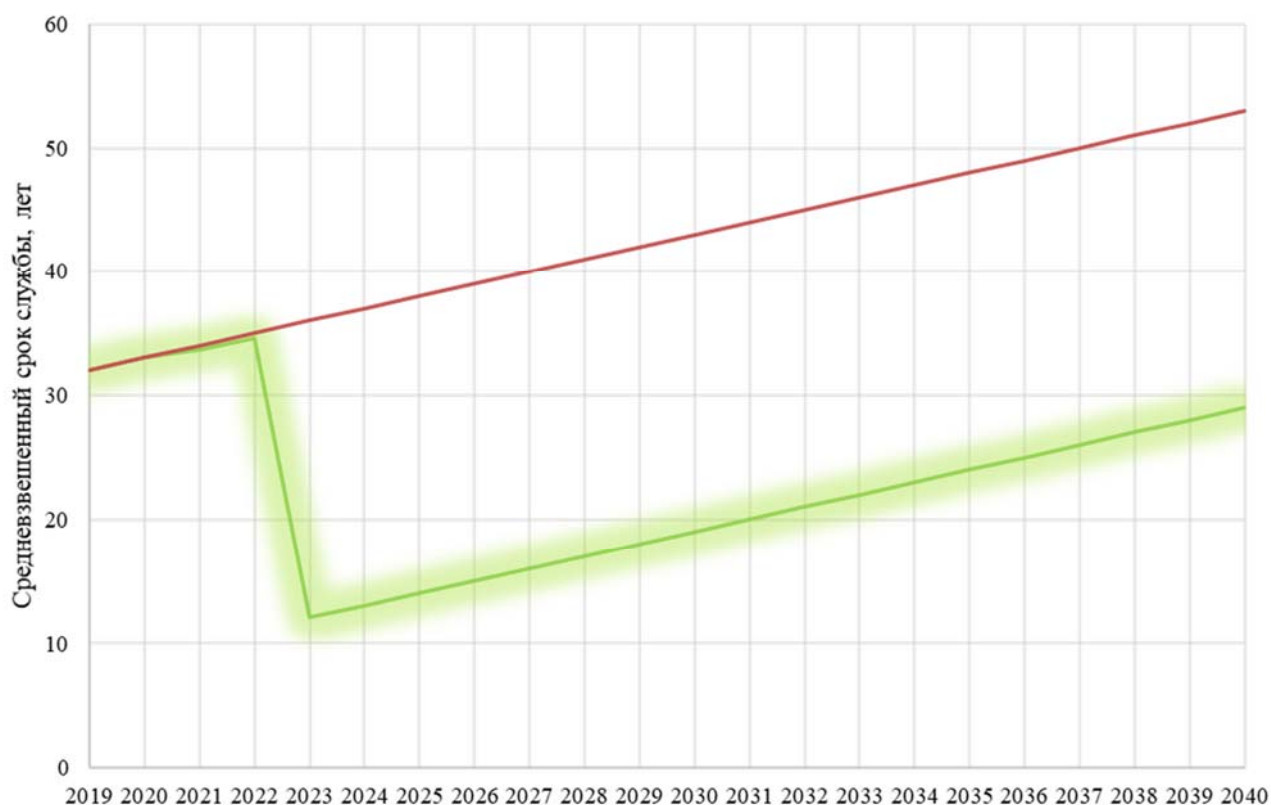


Рисунок 5.3-2 – Изменение средневзвешенного срока службы основного теплогенерирующего оборудования по существующим котельным в составе ЕТО МУП «СП Теплосеть»

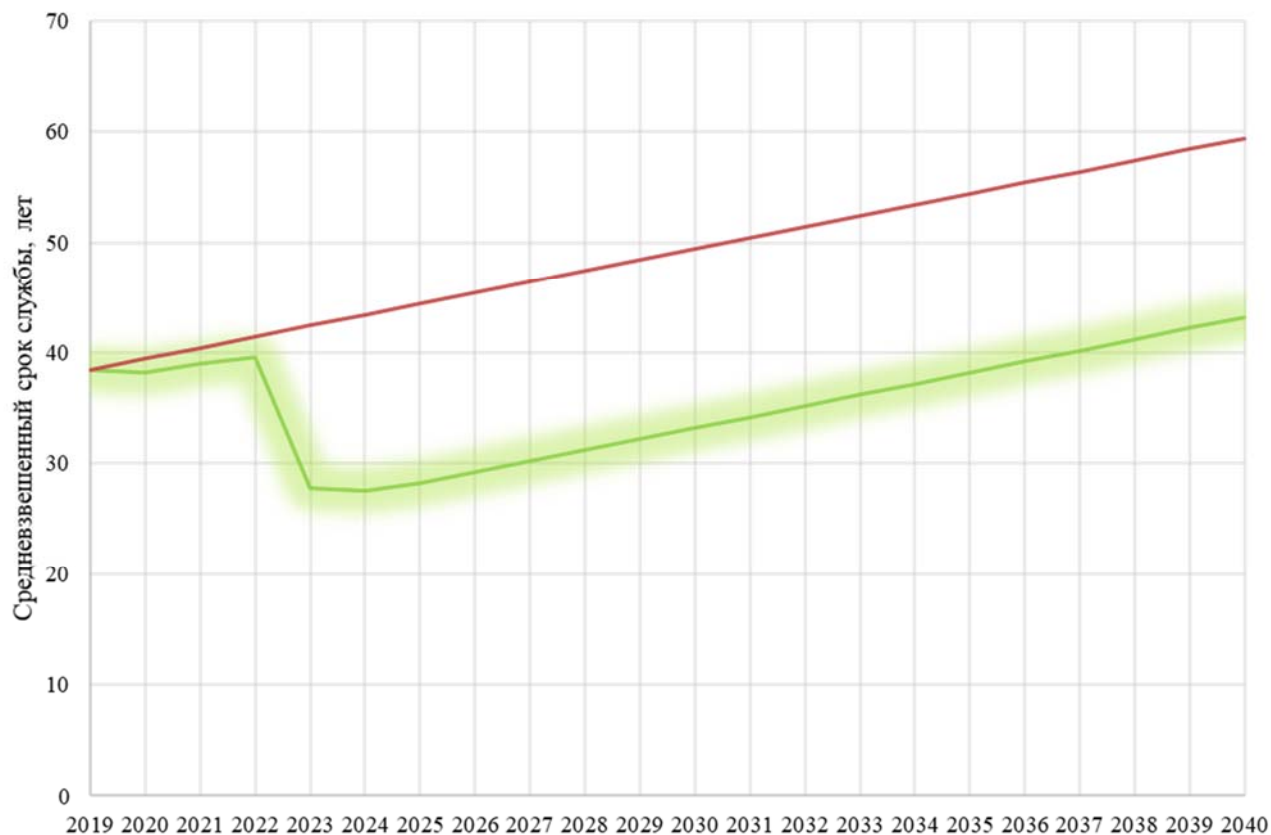


Рисунок 5.3-3 – Изменение средневзвешенного срока службы основного теплогенерирующего оборудования по всем существующим и новым источникам теплоснабжения в городе

Предложенные мероприятия позволяют существенно снизить степень износа котельных. При

этом наибольшая часть мероприятий приходится на 1 этап разработки, что приводит к сокращению показателя до 10 лет в 2023 году. В дальнейшем предлагается меньше мероприятий, их перечень и количество подлежат уточнению при последующих актуализациях.

В таблице 5.3-1 представлены мероприятия по строительству и реконструкции котельных, в связи с физическим износом.

Перспективные балансы тепловой мощности представлены в Приложении 1, тепловой энергии – в Приложении 2.

Таблица 5.3-1 План мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии (группа проектов №17)

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
3.2.1	Реконструкция котельной №6 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7)	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности. Переключение на котельную абонентов от котельных №4 и № 21 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д.2, стр. 7)	Мощность	Гкал/ч	24,30	24,96	2022	2026	341 268,49
3.2.2	Реконструкция котельной №5 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Кооперативная)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Кооперативная)	Мощность	Гкал/ч	4,50	1,25	2022	2025	51 747,80
3.2.3	Реконструкция котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Мощность	Гкал/ч	3,44	1,75	2022	2025	36 357,85
3.2.4	Реконструкция котельной №2 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а)	Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15) (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а)	Мощность	Гкал/ч	24,31	17,53	2022	2025	168 764,58
3.2.5	Реконструкция котельной №7 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а)	Мощность	Гкал/ч	15,70	4,75	2022	2026	64 680,94
3.2.6	Реконструкция котельной №12 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч. (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	Мощность	Гкал/ч	4,20	6,20	2022	2027	44 269,53
3.2.7	Реконструкция котельной №9 (г.о. Сергиев-Посад, пос. ОРИГЭС)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с	Мощность	Гкал/ч	2,71	1,40	2022	2027	39 772,33

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
		автоматизацией и диспетчеризацией (г.о. Сергиев-Посад, пос. ОРГРЭС)							
3.2.8	Реконструкция котельной №19 (г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково)	Замена существующего оборудования на аналогичное с учетом замены использования угля на пеллеты (г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково, Хотьково, ст. Желтиково)	Мощность	Гкал/ч	0,50	0,16	2022	2024	8 551,10
3.2.9	Реконструкция котельной Радон	Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной. (г.о. Сергиев-Посад, с. Шеметово, мкр. Новый, д. 44)	Мощность	Гкал/ч	31,81	33,01	2022	2027	52 777,33
3.2.10	Реконструкция котельной Здравница (г.о. Сергиев-Посад,Лозовское с.п., пос. Здравница)	Реконструкция котельной с замена основного и вспомогательного оборудования. (г.о. Сергиев-Посад,Лозовское с.п., пос. Здравница)	Мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2022	2026	19 138,26
3.2.11	Реконструкция котельной Лесхоз (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновский р-н, пос. Лесхоз)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности. (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновский р-н, пос. Лесхоз)	Мощность	Гкал/ч	7,44	3,50	2022	2026	51 556,05
3.2.12	Реконструкция котельной ПМК (г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а)	Мощность	Гкал/ч	7,44	5,66	2022	2026	70 291,48
3.2.13	Реконструкция котельной Скоропусковский, 39 (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39)	Мощность	Гкал/ч	25,20	13,99	2022	2026	146 814,15
3.2.14	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б)	Мощность	Гкал/ч	65,61	80,00	2022	2027	435 730,29

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
3.2.15	Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7)	Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7)	Мощность	Гкал/ч	76,28	68,00	2022	2027	416 183,50
3.2.16	Реконструкция котельной Клементьевская (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б)	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б)	Мощность	Гкал/ч	45,16	46,43	2022	2027	561 831,87
3.2.17	Реконструкция котельной Мишутино (г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а)	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной (г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а)	Мощность	Гкал/ч	2,60	2,60	2022	2026	46 838,22
3.2.18	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково)	Мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	2022	2026	2 925,00
3.2.19	Реконструкция котельной Школа-интернат (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20)	Мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	2022	2026	70 226,67
3.2.20	Реконструкция котельной Семенково (г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково)	Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково)	Мощность	Гкал/ч	1,40	2,56	2022	2026	60 930,70
3.2.21	Реконструкция котельной, (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42)	Мощность	Гкал/ч	90,02	95,00	2022	2027	114 920,00
3.2.22	Реконструкция котельной Лоза, (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1)	Мощность	Гкал/ч	15,10	9,30	2022	2026	158 507,57
3.2.23	Реконструкция котельной Заречный, (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16)	Реконструкция котельной с газификацией, предусматривается снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация. (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	Мощность	Гкал/ч	13,00	7,20	2022	2026	123 912,23
3.2.24	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-	Автомотизация и диспетчерезация котельной.	Мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	2022	2024	6 067,28

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	(г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)							
3.2.25	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	Автомотизация и диспетчерезация котельной. (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	Мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	2022	2024	6 404,35
3.2.26	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, с. Константиново)	Автомотизация и диспетчерезация котельной. (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, с. Константиново)	Мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	2022	2024	6 067,28
3.2.27	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	Автомотизация и диспетчерезация котельной. (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	Мощность	Гкал/ч	6,50	6,50	2022	2024	7 667,79
3.2.28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	Мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	2022	2032	8 562,96
3.2.29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново	Мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	2022	2032	5 503,26
3.2.30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58	Мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	2022	2032	5 083,26
3.2.31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60	Мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	2022	2033	3 104,46

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
3.2.32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево- Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	Мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	2022	2032	5 526,96
3.2.33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А	Мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	2022	2032	6 473,40
3.2.34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	Мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	2022	2033	5 776,44
3.2.35	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мощность	Гкал/ч	6,60	6,60	2034	2036	4 119,41
3.2.36	Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	2036	2036	3 268,20
3.2.37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Морозово	Мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	2034	2036	3 135,86
3.2.38	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с	Мощность	Гкал/ч	0,61	0,61	2034	2036	3 135,86

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
		требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, д. Короськово, д. 34							
3.2.39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский,г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	2033	2037	3 813,12
3.2.40	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	2033	2037	3 813,12
3.2.41	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Репихово, д. 26а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Репихово, д. 26а	Мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	2033	2037	3 375,12
3.2.42	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	2033	2037	3 375,12
3.2.43	Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, пос.Васильевское, д. 26/1	Мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	2034	2038	3 040,61
3.2.44	Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовкое, д. Сырнево	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	2034	2038	3 304,70

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
		г.о. Сергиево-Посадский, п. Шеметовское, д. Сырнево							
3.2.45	Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский,п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	Мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	2034	2038	3 040,61
3.2.46	Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	Мощность	Гкал/ч	2,13	2,13	2034	2038	3 534,05
3.2.47	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	Мощность	Гкал/ч	7,39	7,39	2035	2038	3 115,20
3.2.48	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	Мощность	Гкал/ч	9,89	9,89	2039	2039	5 625,36
3.2.49	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	Мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	2036	2039	3 779,16
3.2.50	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Пулятино, д. 136	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	2038	2039	3 454,56

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
		г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136							
3.2.51	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	Мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	2039	2039	2 019,36
3.2.52	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	Мощность	Гкал/ч	3,01	3,01	2039	2040	5 043,36
3.2.53	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	Мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2040	2040	5 140,80
3.2.54	Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	Мощность	Гкал/ч	43,20	43,20	2035	2040	9 001,38
3.2.55	Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, пос. Семхоз, Советская, 1Б	Мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	2035	2035	1 440,79
3.2.56	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной	Мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	2035	2035	1 440,79

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
		документации. г.о. Сергиево-Посадский, ул. Садовая, д. 10, пом.8							
3.2.57	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мощность	Гкал/ч	4,08	4,08	2035	2035	4 094,12
3.2.58	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55	Мощность	Гкал/ч	5,76	5,76	2036	2036	1 680,92
3.2.59	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Скобяной посёлок	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Скобяной посёлок	Мощность	Гкал/ч	34,03	34,03	2041	2041	10 280,40
3.2.60	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева	Мощность	Гкал/ч	14,20	14,20	2037	2037	2 763,18
3.2.61	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя	Мощность	Гкал/ч	39,94	39,94	2036	2042	10 852,56
3.2.62	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	Мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	2037	2039	3 628,62

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
3.2.63	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького	Мощность	Гкал/ч	10,00	10,00	2042	2042	9 604,80
3.2.64	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Сергиев- Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	Мощность	Гкал/ч	24,96	24,96	2043	2043	6 762,60
3.2.65	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мощность	Гкал/ч	17,53	17,53	2043	2043	6 762,60
3.2.66	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мощность	Гкал/ч	6,20	6,20	2038	2038	1 928,64
3.2.67	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Хотьково, ст. Желтиково	Мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	2034	2035	3 046,20
3.2.68	Модернизация котельной Радон	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Радон	Мощность	Гкал/ч	33,01	33,01	2037	2044	7 716,48
3.2.69	Модернизация котельной , расположенной по адресу:	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов	Мощность	Гкал/ч	5,66	5,66	2038	2038	1 928,64

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
	г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а	учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а							
3.2.70	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39	Мощность	Гкал/ч	13,99	13,99	2038	2044	4 318,80
3.2.71	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 56	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 569	Мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	2043	2044	12 111,90
3.2.72	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7	Мощность	Гкал/ч	68,00	68,00	2041	2042	3 715,20
3.2.73	Модернизация котельной Клементьевская	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гкал/ч	46,43	46,43	2045	2045	7 410,78
3.2.74	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мощность	Гкал/ч	95,00	95,00	2045	2045	11 591,22
Всего по группе									3 345 447,58

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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

Существующие зоны действия теплоисточников и имеется ряд технических решений, которые сформированы на базе следующих принципов:

1. Зоны действия неэффективных котельных переводятся на смежные источники тепловой энергии, которые:

- имеют оптимальное местоположение;
- являются более эффективными;
- возможно, не являются более эффективными, но расположены оптимально, а эффективность можно повысить путем реконструкции (или технического перевооружения), либо путем строительства новой котельной на существующей площадке.

2. Сохраняемые источники реконструируются (либо с увеличением тепловой мощности, либо с ликвидацией технических ограничений на использование тепловой мощности);

3. Неэффективные котельные закрываются.

Таблица 5.5-1 Решения о перераспределении нагрузок между источниками

Сохраняемый (модернизируемый) источник	Переводимые на сохраняемый источник зоны	Объем перераспределения
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Котельная Сватково	Перенос источника теплоснабжения
Котельная Путятино (Новая БМК)	Котельная Путятино (Бобошино)	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Котельная Заречный	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная Реммаш	Котельная Реммаш	Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш)
Новая БМК п. Лесхоз	Котельная Лесхоз	Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная п. Глинково	Котельная Птицеград	Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяженностью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство БМК в пос. Глинково
Новая котельная мкр. Скобяной	Котельная Скобяной поселок	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Котельная №11	Перенос источника теплоснабжения
Новая БМК по ул. Горького	Котельная №3 г. Краснозаводск	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №2	Котельная №1	В полном объеме
Котельная №6	Котельная №4	В полном объеме
	Котельная №21	В полном объеме

Перспективные балансы тепловой мощности, с учетом решений по перераспределению нагрузки, представлены в Приложении 1, балансы тепловой энергии – в Приложении 2.

Ниже представлены мероприятия по модернизации сохраняемых и ликвидации выводимых котельных, с целью оптимизации зон действия теплоисточников, а также повышения экономичности теплоотпуска от сохраняемых котельных.

Таблица 5.5-2 План мероприятий по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (группа проектов №18)

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
2.1.1	Строительство БМК №11 (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	Строительство за территорией промышленного предприятия (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	мощность	Гкал/ч	-	6,60	2022	2024	113 299,20
2.1.2	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	мощность	Гкал/ч	-	1,10	2022	2025	47 178,42
2.1.3	Строительство БМК № 8 мощностью 0,61 Гкал(д. Короськово, д. 34)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев- Посад, д. Короськово, д. 34)	мощность	Гкал/ч	-	0,61	2022	2024	25 775,45
2.1.4	Строительство БМК (с. Васильевское, д. 26/1)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, с. Васильевское, д. 26/1)	мощность	Гкал/ч	-	4,80	2022	2024	78 310,62
2.1.5	Строительство БМК (с.п. Шеметовкое, д. Сырнево)	Строительство БМК в границах существующего участка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовкое, д. Сырнево)	мощность	Гкал/ч	-	0,13	2022	2024	8 835,37
2.1.6	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	мощность	Гкал/ч	-	5,50	2022	2024	81 873,90
2.1.7	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	Строительство БМК (после газификации поселка) (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	мощность	Гкал/ч	-	2,13	2022	2024	45 881,20
2.1.8	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	мощность	Гкал/ч	-	0,43	2022	2025	25 769,65

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
2.1.9	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136)	Строительство замещающего источника БМК с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на природный газ (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136)	мощность	Гкал/ч	-	0,50	2022	2025	30 211,45
2.1.10	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	мощность	Гкал/ч	-	4,30	2022	2025	75 911,24
2.1.11	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	Строительство БМК на существующем ЗУ (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	мощность	Гкал/ч	-	3,01	2022	2025	55 479,96
2.1.12	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	Строительство замещающего источника БМК на новом земельном участке вблизи ж/д 31 (Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а))	мощность	Гкал/ч	-	2,58	2022	2025	56 524,43
2.1.13	Строительство БМК (пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. (г.о. Сергиев-Посад, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	мощность	Гкал/ч	-	43,20	2022	2026	501 291,19
2.1.14	Строительство БМК (д.Зубцово)	Строительство БМК на существующем ЗУ со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев-Посад, д. Зубцово)	мощность	Гкал/ч	-	1,77	2022	2026	47 908,91
2.1.15	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	Строительство БМК на участке существующей котельной с РТХ (Дизельное топливо)	мощность	Гкал/ч	-	1,00	2022	2026	44 352,34

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
		(г.о. Сергиев-Посад, ул. Кирова, 89)							
2.1.16	Строительство БМК (г. Сергиев-Посадул. Вознесенская, 55)	Строительство БМК на участке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55)	мощность	Гкал/ч	-	5,76	2022	2026	89 353,58
2.1.17	Строительство БМК (Скобяной посёлок)	Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Скобяной посёлок)	мощность	Гкал/ч	-	34,03	2022	2026	302 207,64
2.1.18	Строительство БМК пос. Афанасово.	Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Афанасово)	мощность	Гкал/ч	-	2,00	2022	2026	63 388,09
2.1.19	Строительство БМК Птицеградская (г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева, 37а)	Строительство БМК на территории существующей котельной. (г.о. Сергиев-Посад, ул. Маслиева)	мощность	Гкал/ч	-	14,20	2022	2027	190 200,44
2.1.20	Строительство БМК "Ферма" (г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя)	Строительство БМК с РТХ на уч-ке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя)	мощность	Гкал/ч	-	39,94	2022	2026	532 334,90
2.1.21	Строительство БМК (г. о.Сергиев-Посад, ул. Парковая,43)	Строительство БМК на участке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Парковая,43)	мощность	Гкал/ч	-	3,79	2022	2026	74 172,36
2.1.22	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, проезд 21, стр.2)	мощность	Гкал/ч	-	30,00	2022	2027	298 896,00
2.1.23	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	Строительство БМК в районе ул. Горького с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	мощность	Гкал/ч	-	10,00	2022	2027	139 122,29

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
2.1.24	Строительство БМК (г.о Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (Сергиево-Посадский р-н, д. Абрамово, в/г № 383)	мощность	Гкал/ч	-	5,45	2022	2026	102 983,12
2.1.25	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.) 4)	мощность	Гкал/ч	-	4,08	2022	2025	72 044,16
2.1.26	Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	Котельная Самотовино. Сергиево-Посадский р-н, п. Самотовино	мощность	Гкал/ч		3,72	2021	2021	0,00
Итого									3 103 305,91

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

В настоящее время теплоснабжающие организации не имеют планов по внедрению когенерации на котельных, т.к. её организация на базе ГПА имеет ряд недостатков.

Во-первых, срок службы ГПУ до капитального ремонта составляет 40-60 тыс. ч (4-6 лет), а стоимость ремонта - от 70 до 90% первоначальной стоимости двигателя. Это значит, что через несколько лет мини-ТЭЦ с ГПУ начнут выходить в капитальный ремонт. Понадобится изыскать сотни тысяч евро для ремонтной компании.

Во-вторых, экономия топлива, которая сегодня показывается на бумаге в различных отчетах и докладах, во многих случаях не подтверждается на практике. Организации, которые сегодня эксплуатируют ГПУ, умышленно или нет, не показывают реальную себестоимость вырабатываемой электроэнергии. Многие организации не имеют даже методик расчета ее себестоимости. Весь эффект, который заключается от внедрения ГПУ, на предприятии сводится к разнице стоимости покупной электроэнергии из энергосистемы и собственной выработки. В реальности удельный расход топлива на ГПУ составляет 308 г у.т./кВтч (КПД по выработке электроэнергии 40%), против 275 г у.т./кВтч в среднем по энергосистеме.

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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 оценку затрат при необходимости его изменения

Проектом Схемы теплоснабжения не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков.

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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 28°C при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 88% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Книге 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Книге 7, а также перспективным балансам тепловой мощности, можно сделать вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Значения перспективной установленной мощности по каждому источнику тепловой энергии представлены в Приложении 1 Книги 7.

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

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа не предусмотрен.

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

Общие положения

Стремление оптимизировать затраты теплоснабжающих организаций на развитие и реконструкцию, а также перекладки тепловых сетей для поддержания надёжности, задача максимально снизить тарифные последствия для потребителей обусловило поиск таких решений, в которых бы предложенные в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия совмещали бы в себе различные цели:

- предлагаемые к строительству новые тепломagистралы, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;
- предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надёжность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации старых участков;
- предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

Приводимые ниже предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей распределены по группам проектов согласно с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154.

Структура проектов представлена ниже:

Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт

перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности.

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Книге 8 и Книге 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Книге 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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).

В схеме теплоснабжения реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии котельные не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

Для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в Схеме теплоснабжения предлагается их модернизация и реконструкция (смотри Книгу 7).

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Финансовые затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для подключения новых потребителей ложатся на самих застройщиков в границах земельных участков.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов № 2 и направлены на обеспечение

присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения поселения, городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для магистральных и распределительных сетей существующих и перспективных источников тепловой энергии, приведён в таблице 6.3.1-1.

Таблица 6.3.1-1 Состав группы проектов № 2 (Подключение к существующим источникам теплоснабжения)

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Новая ТК - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	250	Бесканальная	5,473	2021	2022	0,410	4,055	1,747	6,21
2	к50 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	20	Бесканальная	0,438	2021	2022	0,033	0,324	0,140	0,50
3	тк 107 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	60	Бесканальная	0,952	2024	2025	0,086	0,839	0,361	1,29
4	УТ - Новая ТК	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,159	134,32	Бесканальная	2,131	2021	2022	0,159	1,579	0,680	2,42
5	новая врезка - Новая ТК	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,133	150	Канальная	6,910	2022	2023	0,551	5,450	2,348	8,35
6	Котельная К-3 - Новая ТК	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	10	Канальная	0,448	2023	2024	0,038	0,375	0,162	0,57
7	Котельная К-7 - Новая ТК	Котельная К-7	ТСО не определена	0,529	10	Бесканальная	0,749	2024	2025	0,068	0,660	0,284	1,01
8	Котельная К-8 - Новая ТК	Котельная К-8	ТСО не определена	0,426	10	Бесканальная	0,483	2020	2021	0,034	0,336	0,145	0,51
9	Котельная К-9 - Новая ТК	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2021	2022	0,009	0,091	0,039	0,14
10	Котельная К-6 - новая ТК-1	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2021	2022	0,036	0,353	0,152	0,54
11	новая ТК-1 - новая ТК-2	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2025	0,043	0,419	0,181	0,64
12	новая ТК-2 - новая ТК-3	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	130	Бесканальная	2,063	2021	2022	0,154	1,529	0,658	2,34
13	новая ТК-1 - новая ТК-4	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	35	Бесканальная	0,555	2022	2023	0,044	0,438	0,189	0,67
14	новая ТК-4 - новая ТК-5	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	70	Бесканальная	1,111	2023	2024	0,094	0,930	0,401	1,42
15	ТК-7ю - Новое ответвление	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2024	2025	0,066	0,646	0,278	0,99
16	Новая ТК - Перспектива №1	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,108	20	Канальная	0,896	2021	2022	0,067	0,664	0,286	1,02
17	Уз.33 - Перспектива №10	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	90	Надземная	1,284	2021	2022	0,096	0,952	0,410	1,46
18	УТ - Перспектива №100	Котельная Шабурново	МУП «РКС»	0,057	34,25	Бесканальная	0,241	2024	2025	0,022	0,213	0,092	0,33
19	Котельная К-13 - Перспектива №101	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,159	254,86	Бесканальная	4,044	2021	2022	0,303	2,997	1,291	4,59
20	Котельная К-15 - Перспектива №102	Котельная К-15	ТСО не определена	0,159	432,59	Надземная	6,904	2022	2023	0,551	5,445	2,346	8,34
21	Котельная К-14 - Перспектива №103	Котельная К-14	ТСО не определена	0,159	134,81	Надземная	2,152	2023	2024	0,183	1,801	0,776	2,76
22	Котельная К-16 - Перспектива №104	Котельная К-16	ТСО не определена	0,219	37,46	Надземная	0,730	2024	2025	0,066	0,643	0,277	0,99
23	тк 101 - Перспектива №105	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,057	27,46	Надземная	0,273	2020	2021	0,019	0,190	0,082	0,29
24	УТ - Перспектива №106	Котельная Мишутино	МУП «СП Теплосеть»	0,057	30	Надземная	0,299	2021	2022	0,022	0,221	0,095	0,34
25	Уз. 20 - Перспектива №11	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	85	Надземная	1,213	2022	2023	0,097	0,957	0,412	1,47

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
26	ТК 34 - Перспектива №12	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	45	Канальная	2,017	2023	2024	0,171	1,688	0,727	2,59
27	ТК 49 - Перспектива №13	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	60	Канальная	2,689	2024	2025	0,242	2,369	1,020	3,63
28	Новая ТК - Перспектива №14	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	70,79	Канальная	3,173	2021	2022	0,237	2,351	1,013	3,60
29	ТК-16 - Перспектива №17	Котельная Васильевское	МУП «РКС»	0,108	160	Бесканальная	1,957	2024	2025	0,176	1,724	0,743	2,64
30	Котельная К-4 - Перспектива №18	Котельная К-4	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2021	2022	0,119	1,176	0,507	1,80
31	Котельная К-5 - Перспектива №19	Котельная К-5	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2022	2023	0,127	1,252	0,539	1,92
32	новая тк - Перспектива №2	Котельная Путятино (Бобошино)	МУП «РКС»	0,108	35,95	Надземная	0,513	2021	2022	0,038	0,380	0,164	0,58
33	Новая ТК - Перспектива №20	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	464,1	Канальная	20,800	2023	2024	1,767	17,411	7,500	26,68
34	Новая ТК - Перспектива №21	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	70	Бесканальная	1,532	2021	2022	0,115	1,136	0,489	1,74
35	новая врезка - Перспектива №22	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2022	2023	0,057	0,563	0,243	0,86
36	К43 - Перспектива №23	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2023	2024	0,040	0,398	0,172	0,61
37	тк 32 - Перспектива №24	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2025	0,043	0,419	0,181	0,64
38	Новая ТК - Перспектива №25	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	240	Бесканальная	5,254	2021	2022	0,393	3,893	1,677	5,96
39	Новая ТК - Перспектива №26	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2022	2023	0,020	0,193	0,083	0,30
40	тк 34 - Перспектива №27	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2023	2024	0,031	0,307	0,132	0,47
41	Новая ТК - Перспектива №28	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2024	2025	0,022	0,215	0,093	0,33
42	ТК-4 - Перспектива №3	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,089	210	Канальная	8,272	2022	2023	0,660	6,524	2,811	10,00
43	Новая ТК - Перспектива №31	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2023	2024	0,021	0,205	0,088	0,31
44	тк 65 - Перспектива №32	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2024	2025	0,064	0,629	0,271	0,96
45	новая врезка - Перспектива №33	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	55	Бесканальная	0,673	2021	2022	0,050	0,498	0,215	0,76
46	новая врезка - Перспектива №34	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	70	Бесканальная	1,111	2022	2023	0,089	0,876	0,377	1,34
47	к52 - Перспектива №35	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2023	2024	0,021	0,205	0,088	0,31
48	Новая ТК - Перспектива №36	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	95	Бесканальная	1,508	2024	2025	0,136	1,328	0,572	2,04
49	К29 - Перспектива №37	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	45	Бесканальная	0,550	2022	2023	0,044	0,434	0,187	0,67
50	тк 6 - Перспектива №38	Котельная д. Семенково	МУП «ККК»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2023	2024	0,062	0,614	0,265	0,94
51	тк 32 - Перспектива №39	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2025	0,033	0,323	0,139	0,50
52	Новая ТК - Перспектива №4	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,089	100	Канальная	3,939	2023	2024	0,335	3,297	1,420	5,05

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
53	К27 - Перспектива №40	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2020	2021	0,030	0,297	0,128	0,46
54	ТК-3 - Перспектива №41	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	35	Надземная	0,499	2022	2023	0,040	0,394	0,170	0,60
55	Новая врезка - Перспектива №42	Котельная Заречный	МУП «РКС»	0,076	125	Надземная	1,341	2023	2024	0,114	1,122	0,483	1,72
56	новая врезка - Перспектива №43	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,089	20	Канальная	0,788	2024	2025	0,071	0,694	0,299	1,06
57	ТК-2 - Перспектива №44	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	100	Надземная	1,427	2021	2022	0,107	1,057	0,456	1,62
58	ТК-11 - Перспектива №45	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	30	Надземная	0,428	2022	2023	0,034	0,338	0,145	0,52
59	новая врезка - Перспектива №46	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,089	30	Канальная	1,182	2023	2024	0,100	0,989	0,426	1,52
60	новая ТК-2 - Перспектива №47	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	60	Бесканальная	0,952	2024	2025	0,086	0,839	0,361	1,29
61	новая ТК-5 - Перспектива №48	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	22	Бесканальная	0,269	2021	2022	0,020	0,199	0,086	0,31
62	новая ТК-4 - Перспектива №49	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2022	2023	0,010	0,096	0,042	0,15
63	тк 15 - Перспектива №5	Котельная Бужаниново	МУП «РКС»	0,089	60	Канальная	2,364	2024	2025	0,213	2,082	0,897	3,19
64	ТК-35 - Перспектива №50	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2023	2024	0,036	0,358	0,154	0,55
65	новая ТК-4 - Перспектива №51	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	70	Бесканальная	0,856	2024	2025	0,077	0,754	0,325	1,16
66	новая ТК-3 - Перспектива №52	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2021	2022	0,023	0,227	0,098	0,35
67	новая ТК-5 - Перспектива №53	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	480	Бесканальная	7,617	2022	2023	0,608	6,008	2,588	9,20
68	новая ТК-3 - Перспектива №54	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2023	2024	0,026	0,256	0,110	0,39
69	Новая ТК - Перспектива №55	Котельная К-7	ТСО не определена	0,426	400	Бесканальная	19,335	2024	2025	1,743	17,031	7,336	26,11
70	Новая ТК - Перспектива №56	Котельная К-7	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2021	2022	1,006	9,960	4,290	15,26
71	Новая ТК - Перспектива №57	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2022	2023	1,073	10,601	4,567	16,24
72	Новая ТК - Перспектива №58	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2023	2024	1,142	11,251	4,846	17,24
73	Новое ответвление - Перспектива №59	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2025	0,033	0,323	0,139	0,50
74	тк 10 - Перспектива №6	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,108	45	Канальная	2,017	2021	2022	0,151	1,494	0,644	2,29
75	Новое ответвление - Перспектива №60	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2021	2022	0,027	0,272	0,117	0,42
76	ТК-7 - Перспектива №61	Котельная Селково	МУП «РКС»	0,108	25	Бесканальная	0,306	2022	2023	0,024	0,241	0,104	0,37
77	УЗ-20 - Перспектива №62	Котельная Торгашино	МУП «РКС»	0,057	121,18	Бесканальная	0,854	2023	2024	0,073	0,715	0,308	1,10
78	ТК-150 - Перспектива №63	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,273	454,74	Бесканальная	12,563	2024	2025	1,132	11,066	4,767	16,97
79	тк 93 - Перспектива №64	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,219	112,32	Бесканальная	2,459	2021	2022	0,184	1,822	0,785	2,79
80	тп 21 - Перспектива №65	Котельная Рабочий поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	67,9	Бесканальная	0,830	2022	2023	0,066	0,655	0,282	1,00

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
81	тк 29/1 - Перспектива №66	Котельная Рабочий поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	44,67	Бесканальная	0,709	2023	2024	0,060	0,593	0,256	0,91
82	тк 1 - Перспектива №67	Котельная ООО «Экотерм»	ООО «Экотерм»	0,159	109,21	Бесканальная	1,733	2024	2025	0,156	1,527	0,658	2,34
83	тк 8 - Перспектива №68	Котельная АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	0,159	203,68	Бесканальная	3,232	2021	2022	0,242	2,395	1,032	3,67
84	тк 2 - Перспектива №69	Котельная Скобяной поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	324,8	Бесканальная	5,154	2022	2023	0,411	4,065	1,751	6,23
85	тк 5 - Перспектива №7	Котельная Бужаниново	МУП «РКС»	0,108	45	Канальная	2,017	2022	2023	0,161	1,591	0,685	2,44
86	тк 4 - Перспектива №70	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	131,89	Бесканальная	1,613	2023	2024	0,137	1,350	0,582	2,07
87	тк 81 - Перспектива №71	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,133	61,91	Бесканальная	0,868	2024	2025	0,078	0,764	0,329	1,17
88	тк 8 - Перспектива №72	Котельная СМЗ «Загорский»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	160,85	Бесканальная	1,967	2021	2022	0,147	1,458	0,628	2,23
89	Котельная К-10 - Перспектива №73	Котельная К-10	ТСО не определена	0,159	76,05	Бесканальная	1,207	2022	2023	0,096	0,952	0,410	1,46
90	Новая ТК - Перспектива №74	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,089	36,44	Бесканальная	0,382	2023	2024	0,032	0,319	0,138	0,49
91	Новая ТК - Перспектива №75	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,108	33,8	Бесканальная	0,413	2024	2025	0,037	0,364	0,157	0,56
92	ТК18 - Перспектива №76	Котельная Скоропусковский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,089	26,22	Бесканальная	0,275	2021	2022	0,021	0,203	0,088	0,31
93	Котельная К-11 - Перспектива №79	Котельная К-11	ТСО не определена	0,159	100,78	Бесканальная	1,599	2024	2025	0,144	1,409	0,607	2,16
94	Котельная К-1 - Перспектива №8	Котельная К-1	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2023	2024	0,241	2,372	1,022	3,64
95	Уз6 - Перспектива №80	Котельная Скоропусковский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	185,73	Бесканальная	2,947	2021	2022	0,221	2,184	0,941	3,35
96	ТК - Перспектива №81	Котельная №6	МУП «РКС»	0,159	142,97	Бесканальная	2,269	2022	2023	0,181	1,789	0,771	2,74
97	тк 13 - Перспектива №82	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	32,29	Бесканальная	0,395	2023	2024	0,034	0,331	0,142	0,51
98	УТ - Перспектива №83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,219	318,72	Бесканальная	6,977	2024	2025	0,629	6,146	2,647	9,42
99	ТК8 - Перспектива №84	Котельная №11	МУП «РКС»	0,108	37,4	Бесканальная	0,457	2021	2022	0,034	0,339	0,146	0,52
100	ТК11 - Перспектива №85	Котельная №11	МУП «РКС»	0,089	121,6	Бесканальная	1,273	2022	2023	0,102	1,004	0,433	1,54
101	Котельная К-2 - Перспектива №9	Котельная К-2	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2024	2025	0,255	2,496	1,075	3,83
102	Новая ТК - Перспектива №92	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,089	43,67	Бесканальная	0,457	2021	2022	0,034	0,339	0,146	0,52
103	Новая ТК - Перспектива №93	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,108	79,1	Бесканальная	0,967	2022	2023	0,077	0,763	0,329	1,17
104	УТ - Перспектива №95	Котельная №6	МУП «РКС»	0,089	63,41	Бесканальная	0,664	2024	2025	0,060	0,585	0,252	0,90
105	УТ - Перспектива №95	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,057	93,92	Бесканальная	0,662	2024	2025	0,060	0,583	0,251	0,89

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
106	Котельная К-12 - Перспектива №96	Котельная К-12	ТСО не определена	0,219	59,32	Бесканальная	1,299	2020	2021	0,091	0,902	0,389	1,38
107	ТК - Перспектива №97	Котельная мкр. Новый	МУП «РКС»	0,159	278,62	Бесканальная	4,421	2021	2022	0,331	3,276	1,411	5,02
108	ТК - Перспектива №98	Котельная мкр. Новый	МУП «РКС»	0,089	78,7	Бесканальная	0,824	2022	2023	0,066	0,650	0,280	1,00
109	УТ-4 - Перспектива №99	Котельная Торгашино	МУП «РКС»	0,057	56,85	Бесканальная	0,401	2023	2024	0,034	0,335	0,144	0,51
288	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №119 (Очистные сооружения)	Котельная Очистные сооружения	МУП «СП Теплосеть»	0,159	35	Бесканальная	0,555	2021	2022	0,042	0,412	0,177	0,63
289	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №120 (Жилой дом)	Котельная ООО «К- ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	0,133	25	Бесканальная	0,350	2021	2022	0,026	0,260	0,112	0,40
290	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №122 (Жилой дом)	Котельная Школа- интернат	МУП «СП Теплосеть»	0,219	15	Бесканальная	0,328	2020	2021	0,023	0,228	0,098	0,35
Итого					11197		253,97			20,88	205,64	88,59	315,11

6.3.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №3 и направлены на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии. По результатам проведенных гидравлических расчетов было определено, что реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется.

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

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории Сергиево-Посадского ГО не предусмотрены.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

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

Для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей и осуществления выполнения мероприятий на источниках разработаны соответствующие варианты строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Схемой теплоснабжения предполагается перераспределение зон теплоснабжения со строительством новых или реконструкцией существующих котельных. Для перераспределения нагрузок между источниками требуется выполнение мероприятий на тепловых сетях.

Мероприятия по перераспределению зон теплоснабжения:

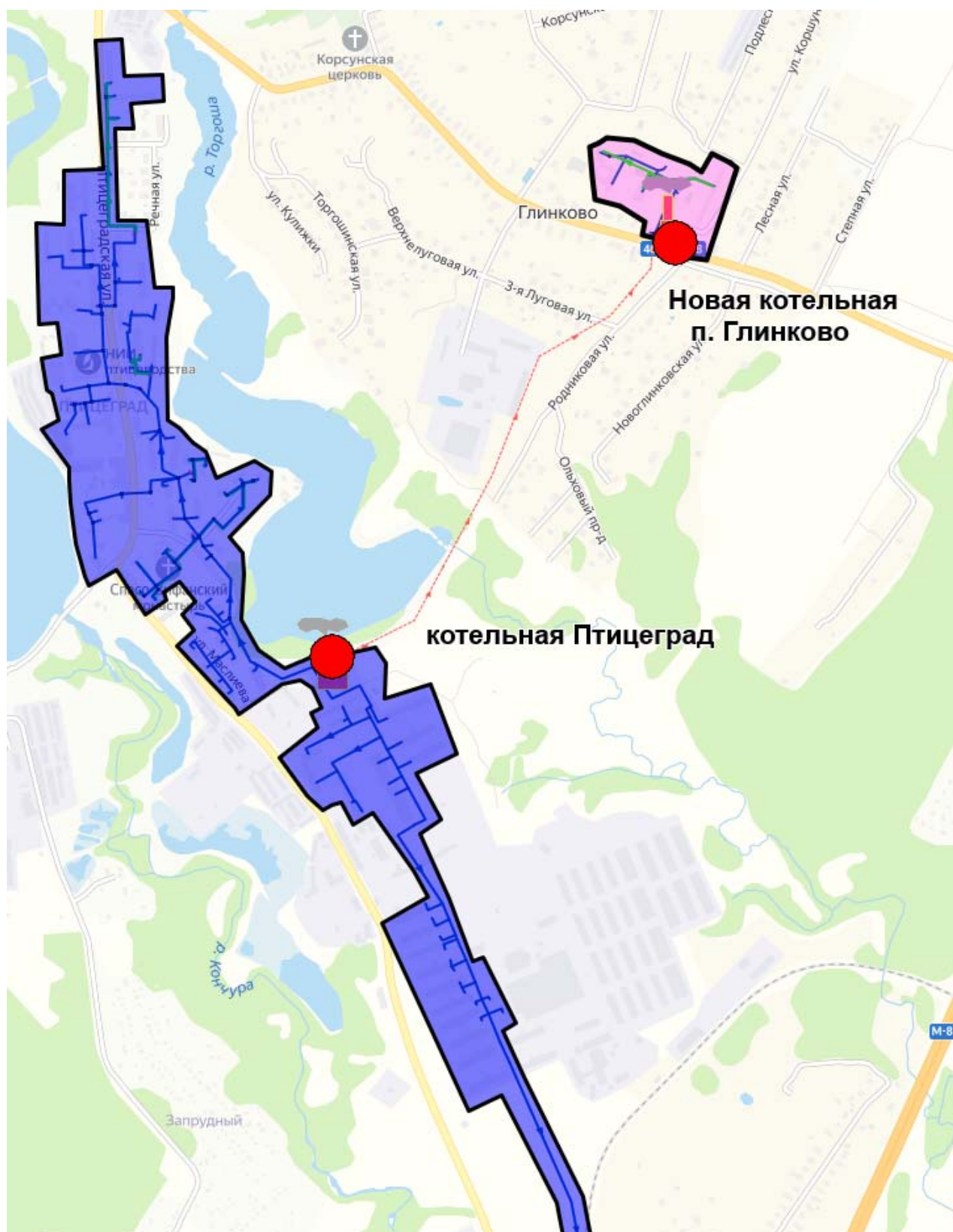
- 1) Реконструкция котельной с подключением абонентов от котельных №4 и № 21 в г. Хотьково.
- 2) Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15)
- 3) Строительство замещающего источника мощностью 6,6 Гкал/ч с размещением новой котельной за территорией промышленного предприятия

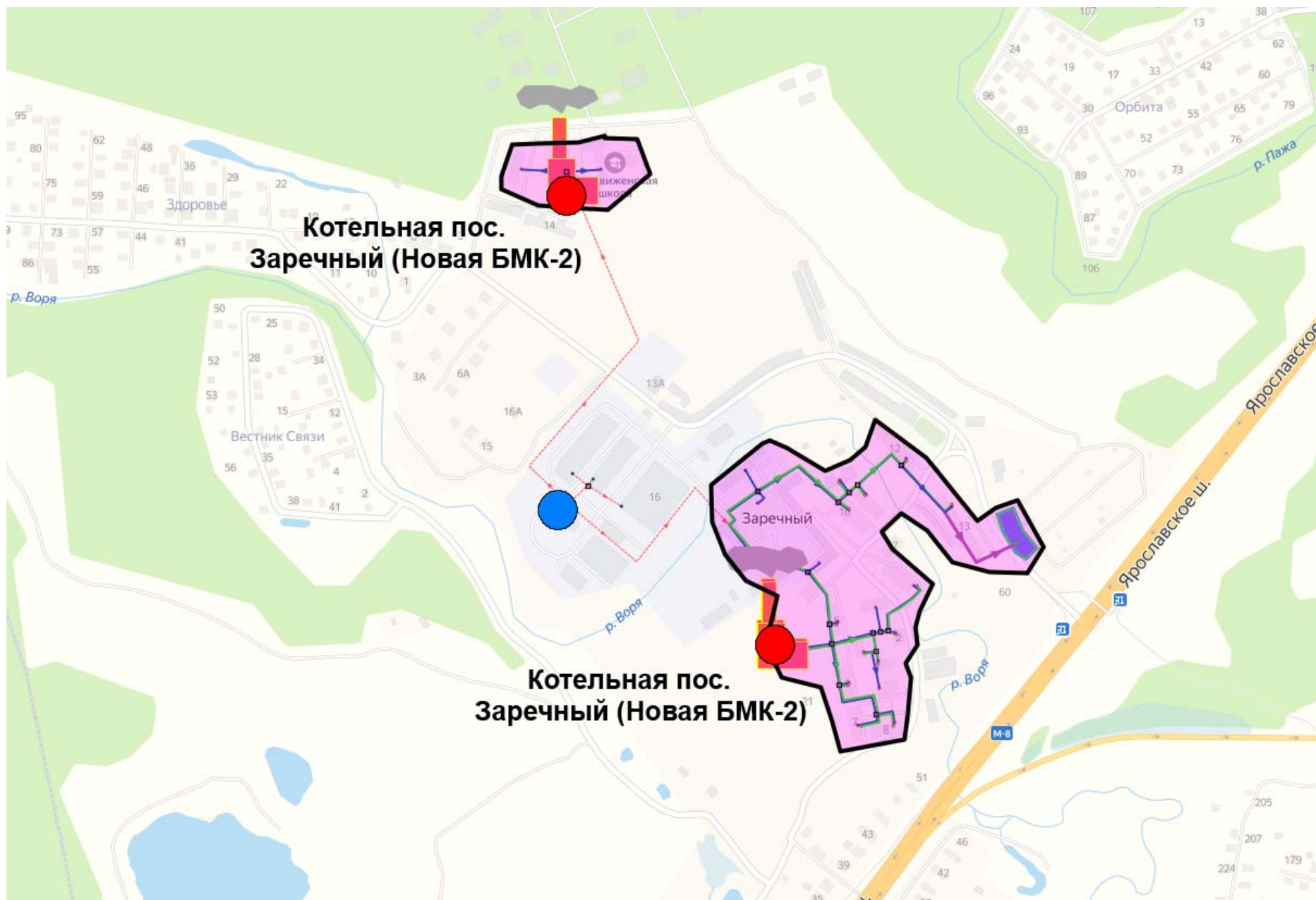
- 4) Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной №7 г. Хотьково со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Отказ от эксплуатации участка теплосети от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и участка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства участка ТС длиной 200 м Ду 89.
- 5) Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м) (Котельная №18 г. Хотьково)
- 6) Строительство двух замещающих источников (БМК) мощностью 8 МВт и 0,6 МВт (вместо котельной Заречный) с автоматизацией и диспетчеризацией с переводом на газообразное топливо. Перенос замещающих источников за территорию завода: первый в район ж.д. №5 и ТК-8, второй в район Воздвиженской школы и ТК-3.
- 7) Строительство двух замещающих источников (БМК) мощностью 6 МВт каждый (вместо котельной Котельная Лоза, 4а, стр. 1) с автоматизацией и диспетчеризацией. Перенос замещающих источников за территорию завода: первый в район амбулатория/церковь/клуб, второй в район д/с Сказка и ТК-7.
- 8) Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,3 МВт (вместо котельной Котельная Путятино (Бобошино)) с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на дизельное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией
- 9) Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,5 МВт (вместо котельной Сватково) с переносом источника в район жилых домов 1, 9 и 9а с автоматизацией и диспетчеризацией
- 10) Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш) с автоматизацией и диспетчеризацией. Перенос замещающего источника мощностью 35 МВт в район поликлиники.
- 11) Строительство замещающего источника мощностью 3,5 Гкал/ч (вместо котельной Лесхоз) в районе ТК-3
- 12) Реконструкция котельной Клементьевский поселок с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной «Квартал В». Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м Ду150.
- 13) Строительство замещающего источника на территории за ул. Центральная, д 1А (вместо котельной Скобяной поселок. Необходимо строительство трубопровода Ду 250 длиной 100 м.
- 14) Строительство замещающего источника мощностью 14,2 Гкал/ч на территории существующей котельной Птицеградская. Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяжённостью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство 2-х ТГУ в Глинково.

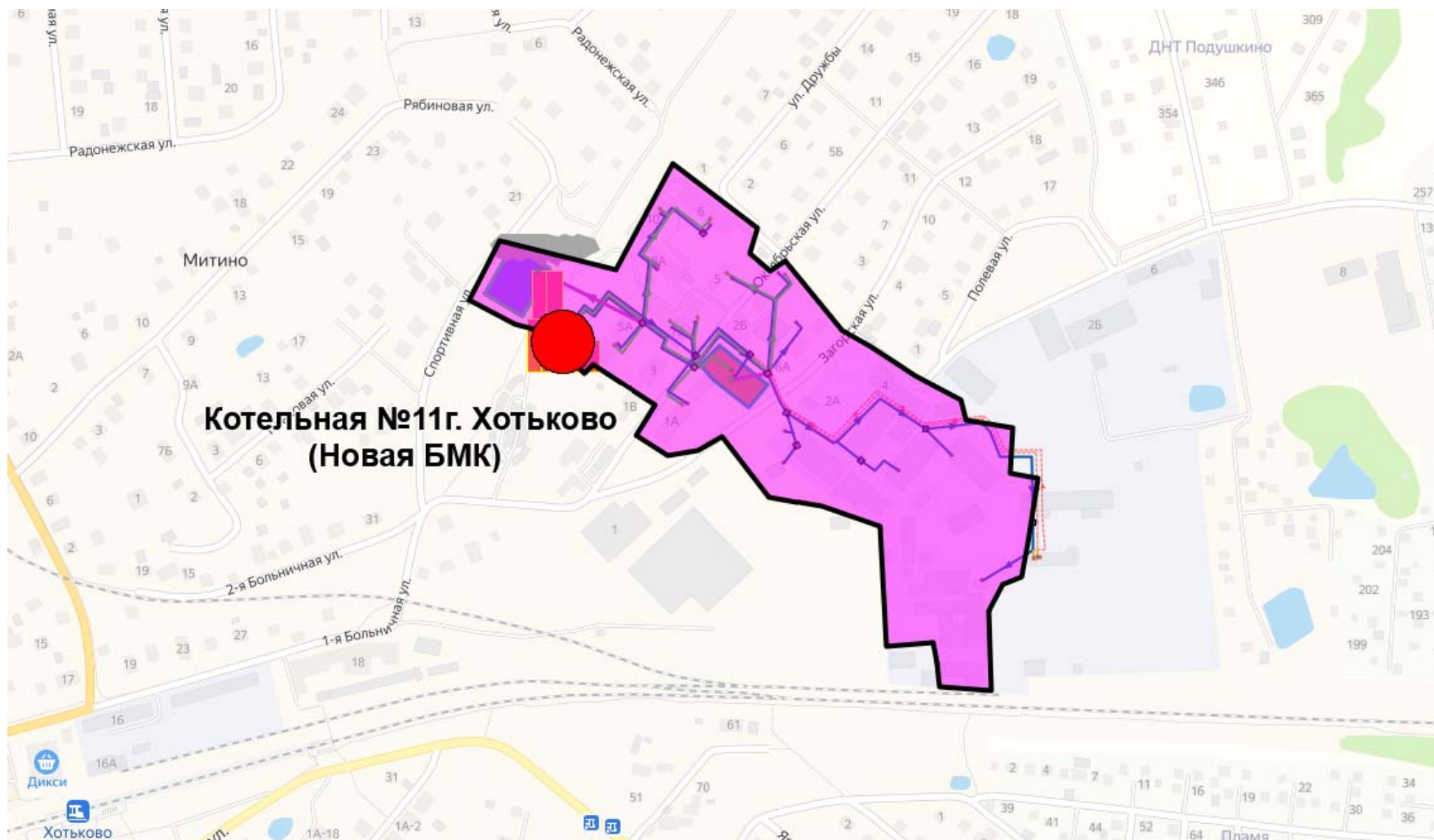
15) Строительство замещающего источника вместо котельной Конкурсный мощностью 3,8 Гкал/ч на участке существующей котельной.

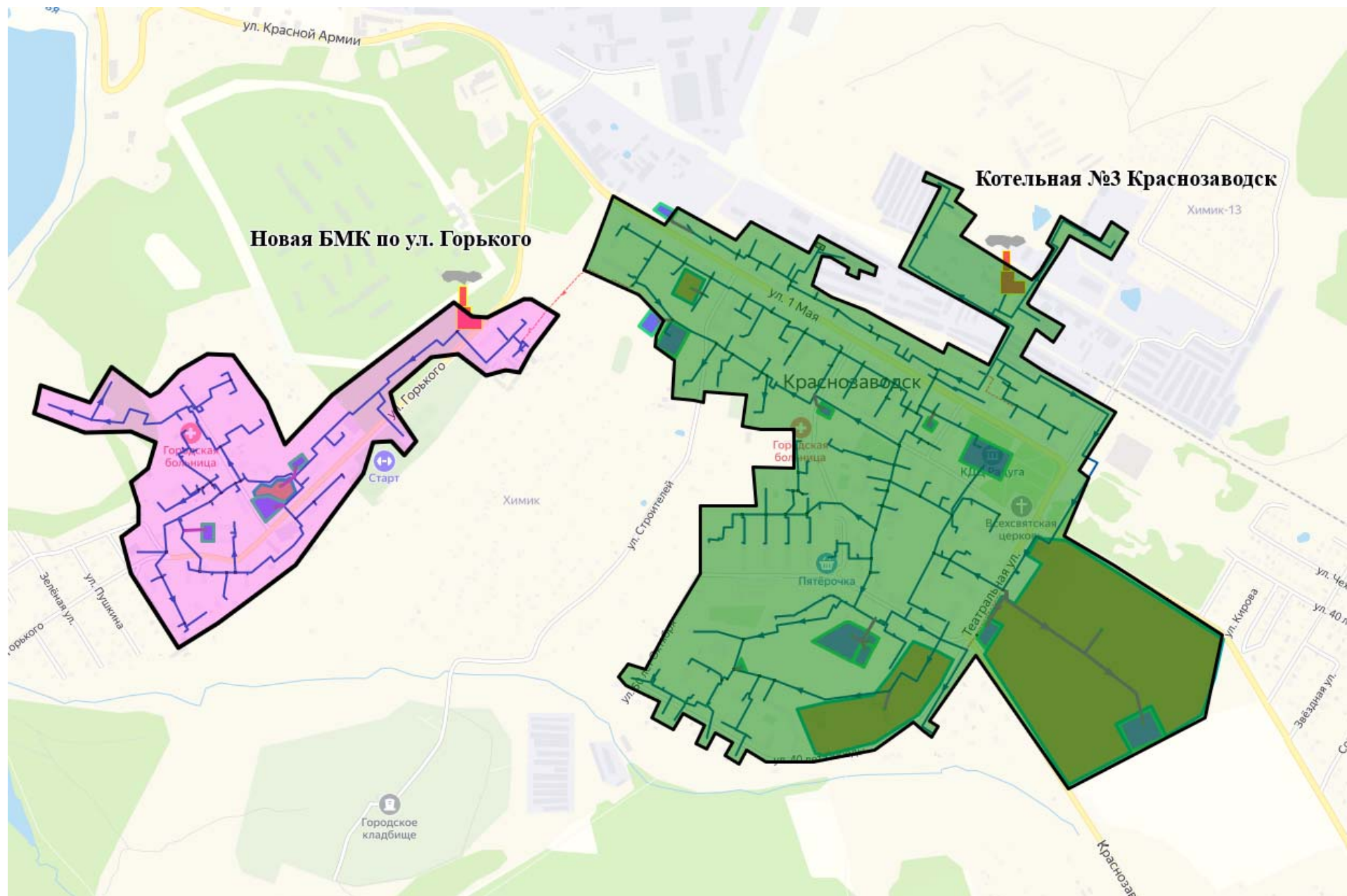
16) Строительство замещающего источника мощностью 30 Гкал/ч на территории существующей котельной. Строительство новой котельной в районе ул. Горького мощностью 10 Гкал/ч с РТХ и отказ от эксплуатации участка ТС от ул. Строителей, 2А до ул. Горького, 1 протяженностью 700 м Ду200

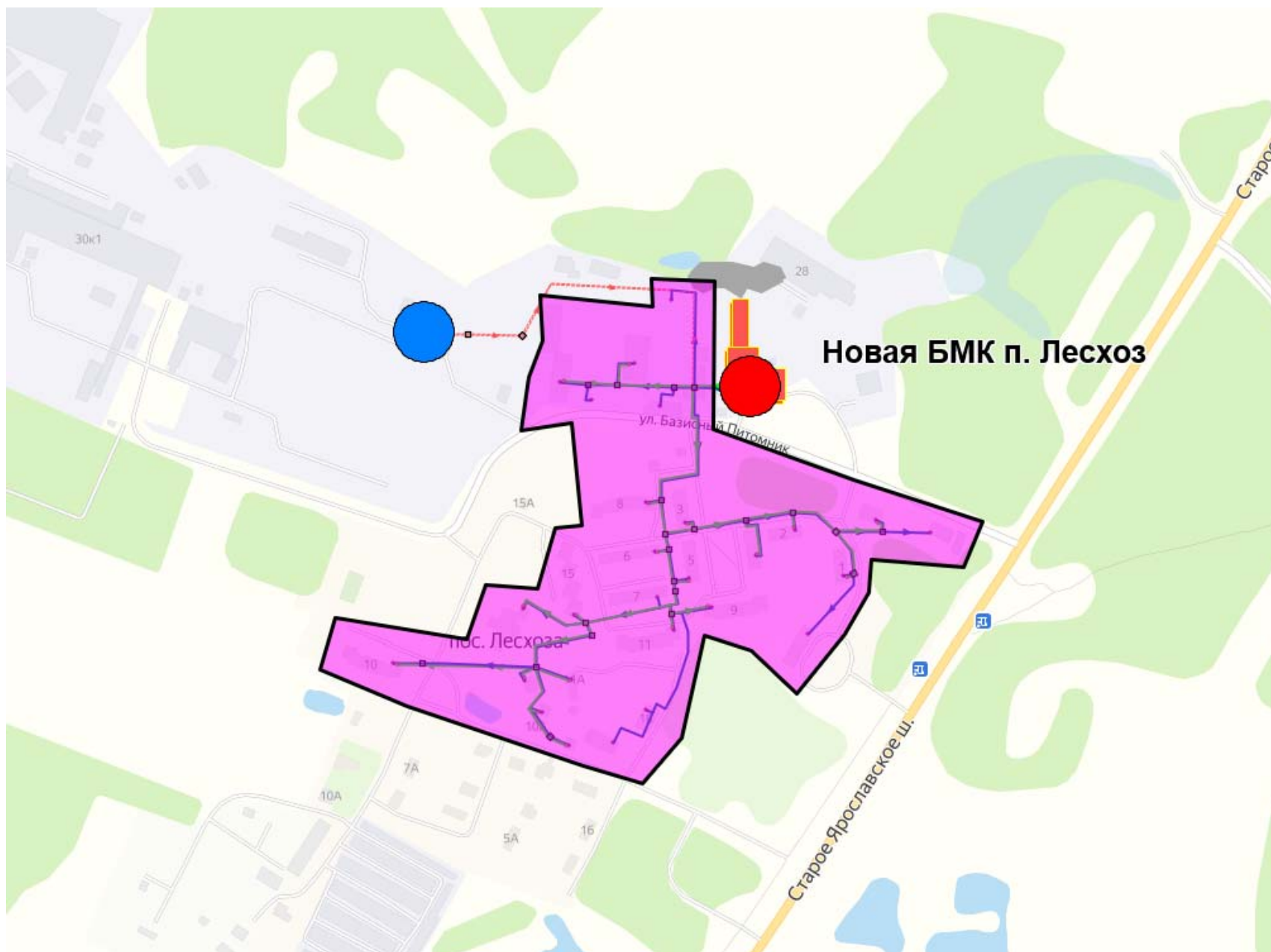
В графическом виде мероприятия по переключению представлены ниже на рисунках:



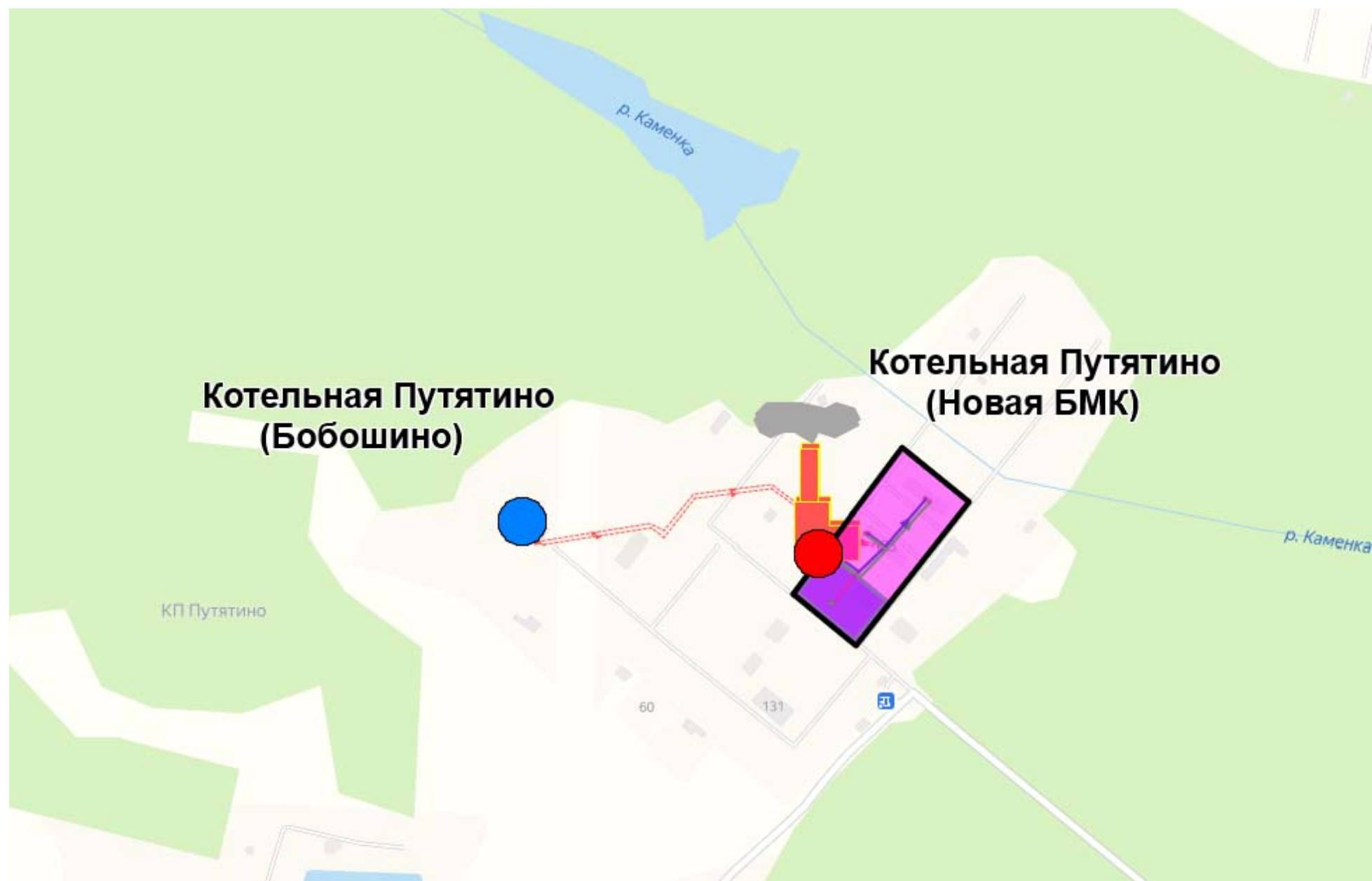


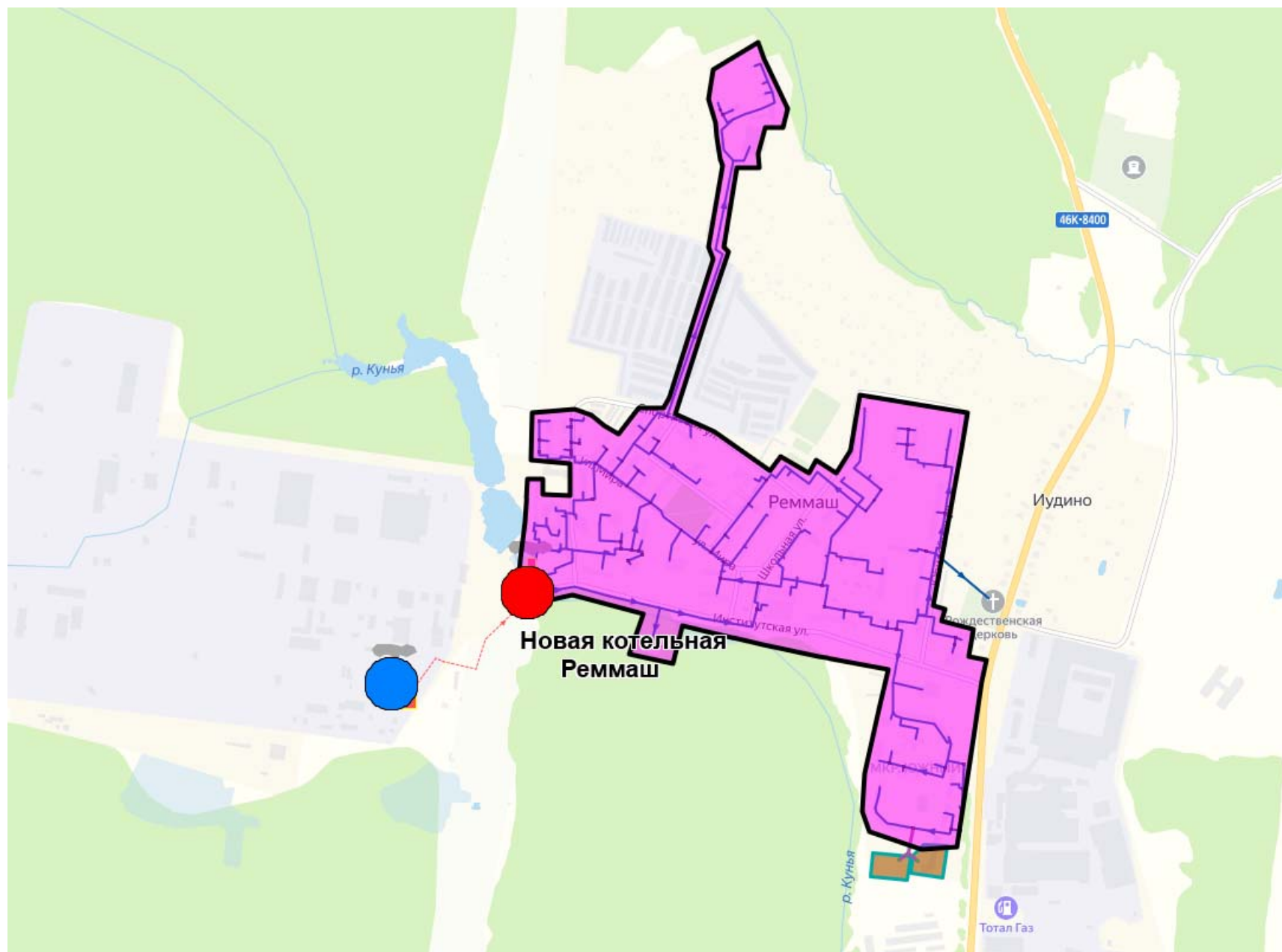


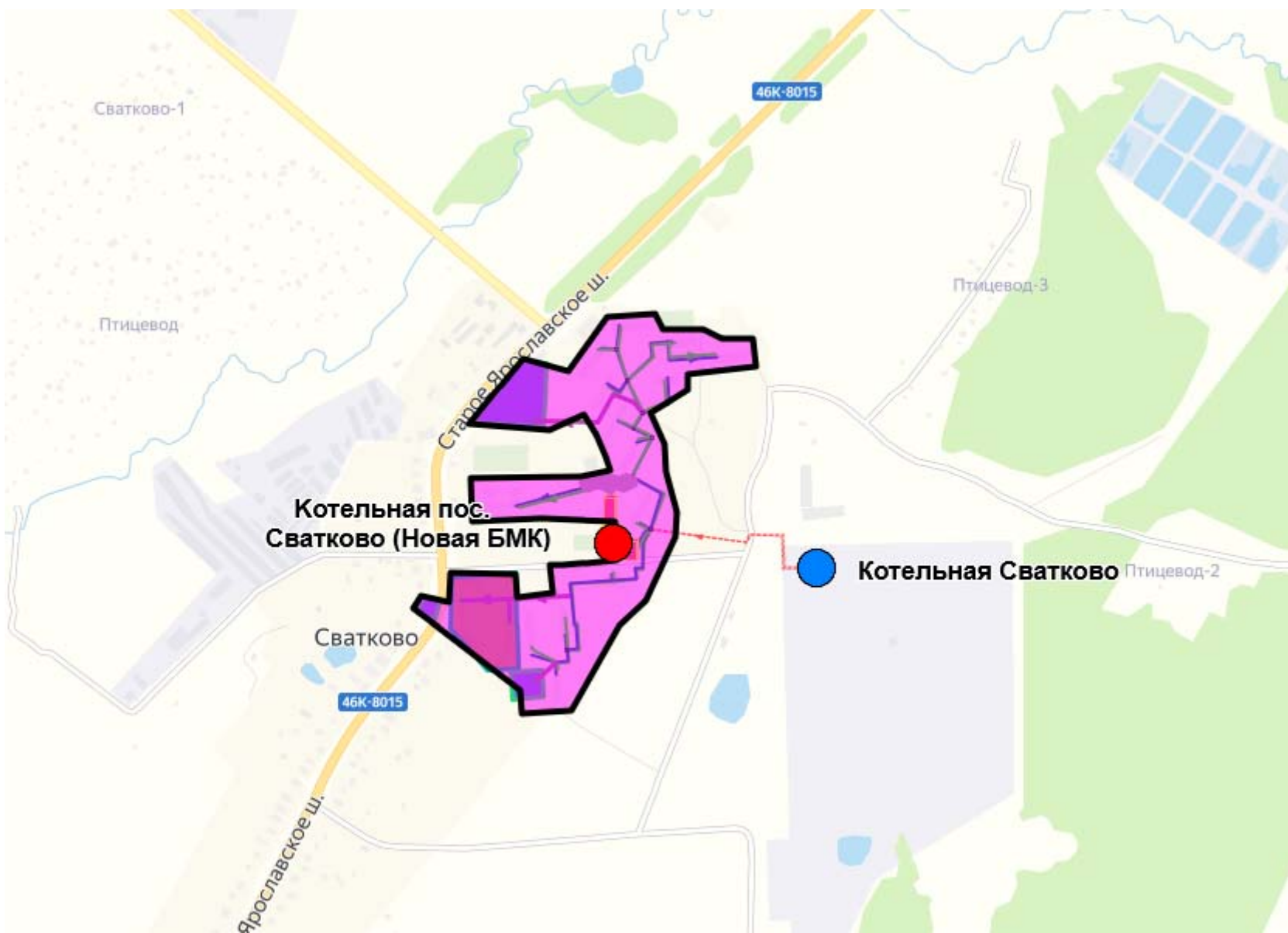












В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №5 и направлены на повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт ликвидации котельных.

Состав группы проектов № 5 «Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных» приведён в таблице 6.4-1.

Таблица 6.4-1 - Состав группы проектов № 5А

№ п/п	Наименован ие мероприяти й	Описание и место расположен ия объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Всего	Всего*	Профинансиро вано к 01.01.2018	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																															
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия после реализац ии мероприя тия							в т.ч. по годам																															
												1	2	4	5	6	7	8	9	10		11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																											
2.1. 35	Строительст во тепловых сетей котельной Клементьевс кая, расположен ной по адресу: (г.о. Сергиев- Посад, ул. Школьная, 26)	Необходимо строительств о тепловых сетей протяжённос тью 150 м с целью переключен ия нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев- Посад, ул. Школьная, 26)	Диаметр; протяженно сть,	мм , м.п	0	2D=159 (L=150)	2022	2027	26 356,83	20 438,47			2 102,7 1	0,00	0,0 0	0,00	0,00	24 254,12																									
2.1. 36	Строительст во тепловых сетей г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	Подключени е гостиницы посредством строительств а уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89 д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево	диаметр, протяженно сть,	мм , м.п	0	2D=89 (L=200)	2022	2026	31 096,05	26 169,70	0		2 692,3 4	0,00	0,0 0	26 755,86	1 647,85	0,00	0,00	0																							
2.1. 37	Строительст во тепловых сетей г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская , д. 4а	Строительст во тепловых сетей Ду-50 длиной 100 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская , д. 4а)	диаметр, протяженно сть,	мм , м.п	0	2D=50 (L=100)	2022	2026	15 245,21	12 830,00			1 319,9 5	0,00	0,0 0	13 117,38	807,88																										
Всего по группе 2							Всего по группе 2			72 698,09	59 438,17	0,0 0	0,00	6 115,0 0	0,0 0	0,00	39 873,24	2 455,73	24 254,12	0,0 0	0,0 0																						

Таблица 6-4-2 - Состав группы проектов № 5Б

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприя тия	Год окончания реализации и мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации и мероприя тия после реализации и мероприя тия				Всего	Всего о*	Профинансиро вано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																								
												2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040					
2.1.3	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково,	Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев-Посад, г.	мощность/ протяженность	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,9 2	5 410,0 8	0		556, 59	5 282, 96	325, 37	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0																

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя	до реализации и мероприятия	после реализации и мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Всего*	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																			
															2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	дер. Морозово)	Хотьково, дер. Морозово)																																
2.1.4	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово)	Установка ТГУ Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Морозово)	мощность/ протяженность	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,9 2	5 410,0 8	0		556, 59	5 282, 96	325, 37	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0														
2.1.6	Строительство тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,43 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Строительство 2 ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/ протяженность	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,43 2D=76, L=20	2022	2027	23 069,9 1	17 889,6 2	0		1 840, 48	0,00	0,00	0,00	0,00	21 229, 43	0,0 0	0														
2.1.7	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (дер. Репихово, д. 26а)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, дер. Репихово, д. 26а)	мощность/ протяженность	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,13 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,9 4	5 773,2 0	0		593, 95	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851, 00	0,0 0	0														
2.1.8	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/ протяженность	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,9 4	5 773,2 0	0		593, 95	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851, 00	0,0 0	0														
2.1.19	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,30 Гкал (пос. Семхоз, Советская, 1Б)	Установка ТГУ мощностью 350 кВт (г.о. Сергиев- Посад, п.Семхоз, Советская, 1Б)	мощность / Диаметр; протяженность,	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,301 2D=76, L=10	2022	2024	7 409,7 6	6 502,5 0	0		668, 98	6 349, 71	391, 07	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0														
2.1.20	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал	Установка ТГУ (г. Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)	мощность / Диаметр; протяженность,	Гкал /ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2024	6 578,7 0	5 773,2 0	0		593, 95	5 637, 55	347, 21	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0														

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия после реализации мероприятия				Всего	Всего*	Профинансиро вано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
												2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	(г.о. Сергиев-Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

Таблица 6.4-3 – Состав группы проектов №5В

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	тк 63 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,133	0,057	175	Канальная	6,794	2022	2023	0,542	5,358	2,308	8,21
2	тк 63 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,273	175	Канальная	12,811	2022	2023	1,022	10,104	4,353	15,48
3	новая ТК - тк 12	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,089	190,77	Бесканальная	2,172	2022	2023	0,173	1,713	0,738	2,62
4	УТ - Горчакова	Котельная №6	МУП «РКС»	0,032	0,032	167,33	Бесканальная	0,894	2022	2023	0,071	0,705	0,304	1,08
5	Котельная пос. Сватково (Новая БМК) - ТК-1	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,219	0,219	80,14	Канальная	4,94	2022	2023	0,394	3,896	1,678	5,97
6	Котельная пос. Сватково ГВС (Новая	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	85,37	Канальная	4,541	2022	2023	0,362	3,581	1,543	5,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	БМК) - тк 12													
7	Котельная Путятино (Новая БМК) - новая тк	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	53,97	Надземная	0,778	2022	2023	0,062	0,613	0,264	0,94
8	Котельная Путятино ГВС (Новая БМК) - тк 2	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	92,09	Надземная	1,327	2022	2023	0,106	1,047	0,451	1,60
9	новая тк - тк 2	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	34,87	Надземная	0,503	2022	2023	0,04	0,396	0,171	0,61
10	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - ТК-2	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	ТСО не определена	0,219	0,219	80,11	Надземная	1,699	2022	2023	0,136	1,34	0,577	2,05
11	Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-1) - ТК-2	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	ТСО не определена	0,159	0,159	82,84	Надземная	1,438	2022	2023	0,115	1,134	0,489	1,74
12	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - УТ-7а	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	ТСО не определена	0,159	0,159	112,37	Надземная	1,95	2022	2023	0,156	1,538	0,663	2,36
13	Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-2) - УТ-7а	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	ТСО не определена	0,159	0,159	114,32	Надземная	1,984	2022	2023	0,158	1,565	0,674	2,40
14	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - ТК-9	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,159	0,159	75,64	Надземная	1,313	2022	2023	0,105	1,035	0,446	1,59
15	Котельная пос. Заречный ГВС (Новая БМК-1) - ТК-9	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,108	76,75	Надземная	1,191	2022	2023	0,095	0,939	0,405	1,44
16	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - ТК-3	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	ТСО не определена	0,089	0,089	24,38	Надземная	0,351	2022	2023	0,028	0,277	0,119	0,42
17	Новая котельная	Новая котельная Реммаш	ТСО не определена	0,377	0,377	15	Надземная	1,118	2022	2023	0,089	0,882	0,38	1,35

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Реммаш - УТ-3													
18	Новая котельная п. Глинково - тк-38	Новая котельная п. Глинково	ТСО не определена	0,219	0,219	10	Канальная	0,616	2022	2023	0,049	0,486	0,209	0,74
19	Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15	Новая котельная мкр. Скобяной	ТСО не определена	0,219	0,219	100	Канальная	6,164	2022	2023	0,492	4,862	2,094	7,45
20	Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15	Новая котельная мкр. Скобяной	ТСО не определена	0,159	0,108	100	Канальная	4,874	2022	2023	0,389	3,844	1,656	5,89
21	Новая ТК - ТК11	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	95,14	Бесканальная	1,642	2022	2023	0,131	1,295	0,558	1,98
22	Котельная №11 г.Хотьково ГВС (Новая БМК) - ТК11	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	110,44	Бесканальная	1,258	2022	2023	0,1	0,992	0,427	1,52
23	Новая ТК - Новая ТК-1	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,108	0,108	170,4	Бесканальная	2,266	2022	2023	0,181	1,788	0,77	2,74
24	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - Новая ТК	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	1	Бесканальная	0,017	2022	2023	0,001	0,014	0,006	0,02
25	Новая БМК по ул. Горького - ТК при БМК по ул. Горького	Новая БМК по ул. Горького	ТСО не определена	0,219	0,219	10	Бесканальная	0,238	2022	2023	0,019	0,188	0,081	0,29
26	ТК - УТ	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	116,09	Надземная	2,015	2022	2023	0,161	1,589	0,685	2,44
27	ТК-8 - ТК	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	71,77	Надземная	1,246	2022	2023	0,099	0,982	0,423	1,50
28	ТК-9 - ТК-8	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	23,54	Надземная	0,409	2022	2023	0,033	0,322	0,139	0,49
29	ТК-7 - Новая врезка	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,076	0,108	78,84	Надземная	1,224	2022	2023	0,098	0,965	0,416	1,48
30	УТ - Седина 34	Котельная №6	МУП «РКС»	0,057	0,057	20,53	Бесканальная	0,157	2022	2023	0,013	0,124	0,053	0,19

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
31	тк 128 - тк 128	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	17,8	Канальная	1,754	2022	2023	0,14	1,384	0,596	2,12
32	тк 1 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	30,04	Канальная	3,371	2022	2023	0,269	2,659	1,145	4,07
33	УТ - тк 40а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	30,6	Надземная	2,509	2022	2023	0,2	1,979	0,852	3,03
34	тк 128 - тк 130	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	53,16	Канальная	5,239	2022	2023	0,418	4,132	1,78	6,33
35	тк 40а - тк 126	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	9,41	Канальная	1,056	2022	2023	0,084	0,833	0,359	1,28
36	тк 47 - тк 48а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,325	0,377	62,57	Канальная	6,166	2022	2023	0,492	4,863	2,095	7,45
37	тк 48 - тк 128	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	60,72	Канальная	5,984	2022	2023	0,477	4,719	2,033	7,23
38	тк 130 - тк 54	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	67,15	Канальная	6,617	2021	2022	0,495	4,903	2,112	7,51
39	тк 54 - тк 53	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	16,13	Канальная	1,59	2021	2022	0,119	1,178	0,507	1,80
40	тк 53 - тк 62а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,325	230	Надземная	6,776	2021	2022	0,507	5,021	2,163	7,69
41	УТ - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	0,219	35	Надземная	0,742	2021	2022	0,056	0,55	0,237	0,84
42	УТ - тк 1	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	0,219	85	Надземная	1,802	2021	2022	0,135	1,336	0,575	2,05
43	тк 62а - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,325	40,99	Канальная	3,161	2021	2022	0,237	2,342	1,009	3,59
44	УТ - тк 62	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,273	104	Канальная	7,613	2021	2022	0,57	5,641	2,43	8,64
45	тк 2 - тк 3	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	0,219	38	Канальная	2,342	2021	2022	0,175	1,736	0,748	2,66
46	тк 3 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	0,219	140	Канальная	8,63	2021	2022	0,646	6,395	2,755	9,80
47	тк 62 - тк 63	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,273	48,55	Канальная	3,554	2021	2022	0,266	2,634	1,134	4,03
48	Новая врезка - п.Заречный, №13	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,076	0,108	10,44	Надземная	0,162	2021	2022	0,012	0,12	0,052	0,18

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
49	тк - тк 14	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	28,04	Бесканальная	1,025	2022	2023	0,082	0,808	0,348	1,24
50	тк 9 - тк 8	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	40	Бесканальная	1,462	2022	2023	0,117	1,153	0,497	1,77
51	тк 20 - тк 9	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	15	Бесканальная	0,548	2022	2023	0,044	0,432	0,186	0,66
52	Задвижка 7 - тк 20	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	24	Бесканальная	0,877	2022	2023	0,07	0,692	0,298	1,06
53	тк 7 - тк 6	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	50	Бесканальная	1,827	2022	2023	0,146	1,441	0,621	2,21
54	тк 8 - тк 7	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	40	Бесканальная	1,462	2022	2023	0,117	1,153	0,497	1,77
55	врезка - Задвижка 7	Котельная №2	МУП «РКС»	0,219	0,325	8,82	Бесканальная	0,322	2022	2023	0,026	0,254	0,11	0,39
56	Задвижка 49 - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	29,72	Бесканальная	1,086	2022	2023	0,087	0,857	0,369	1,31
57	тк - Задвижка 49	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	5,32	Бесканальная	0,194	2022	2023	0,016	0,153	0,066	0,24
58	тк 6 - новая ТК	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,325	50,66	Бесканальная	1,851	2022	2023	0,148	1,46	0,629	2,24
59	тк - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	63,71	Бесканальная	2,328	2022	2023	0,186	1,836	0,791	2,81
60	Котельная №2 г.Хотьково - врезка	Котельная №2	МУП «РКС»	0,219	0,426	0,1	Бесканальная	0,005	2022	2023	0	0,004	0,002	0,01
61	новая ТК - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,325	52	Бесканальная	1,9	2022	2023	0,152	1,499	0,646	2,30
62	тк 6 - новая ТК	Котельная №2	МУП «РКС»	0,057	0,089	50,66	Бесканальная	0,577	2022	2023	0,046	0,455	0,196	0,70
Итого						4081,29		152,46			11,96	118,20	50,92	181,07

Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в разрезе теплоснабжающих организаций и источников тепловой энергии.
Сводные капитальные затраты данной группы проектов с учётом индексов-дефляторов составят 340,583 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2040 гг.

Таблица 6.4-4 - Капитальные вложения в реализацию группы проектов №5В

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2020-2040
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,2	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,95
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	31,9	86,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,20
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	13,7	37,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,92
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,2	54,3	123,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,07
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,2	54,3	123,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,07
МУП «СП Теплосеть»																							
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2020-2040
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,85
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	31,7	36,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,77
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	13,7	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,19
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,2	49,1	51,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,81
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2020-2040
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,2	49,1	51,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,81
МУП «РКС»																							
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2020-2040
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,49
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,74
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,35
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	1,5	21,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,58
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	1,5	21,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,58
ТСО не определена																							
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2020-2040
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,61
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,1	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,69
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,1	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,38
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	3,8	50,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,68
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	3,8	50,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,68

6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

В Книге 8 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения представлен весь перечень необходимых мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Сергиево-Посадского ГО при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 25 лет.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского ГО приведен ниже в таблице 6.5-1.

Таблица 6.5-1 - Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского ГО

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																										
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																				
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей котельной ПМК (г.о. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, д.4а)	ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-9 Уз-15 Уз-15 ТК-18 ТК-18 Уз-12а УЗ-12а ТК-12	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=95) 2D=325 (L=120) 2D=325 (L=30) 2D=325 (L=115) 2D=325 (L=60) 2D=325 (L=30)	2D=325 (L= 95,00 2D=325 (L= 120,00 2D=325 (L= 30,00 2D=325 (L= 115,00 2D=325 (L= 60,00 2D=325 (L= 30,00	2022	2026	92 213,22		7 983,95	0,00	0,00	79 342,70	4 886,58	0,00	0,00	0																		
		ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-9 Уз-15 Уз-15 ТК-18 ТК-18 Уз-12а УЗ-12а ТК-12	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D=219 (L=95) D=133 (L=95) D=219 (L=120) D=133 (L=120) D=219 (L=30) D= 133 (L=30) D=219 (L=115) D=133 (L=115) D=219 (L=60) D=133 (L=60) D=219 (L=30) D=133 (L=30)	D=219 (L=95) D=133 (L=95) D=219 (L=120) D=133 (L=120) D=219 (L=30) D= 133 (L=30) D=219 (L=115) D=133 (L=115) D=219 (L=60) D=133 (L=60) D=219 (L=30) D=133 (L=30)	2022	2026	75 669,99		6 551,61	0,00	0,00	65 108,46	4 009,92	0,00	0,00	0																		
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей котельной Углич, (г.о. Сергиев - Посад, ул. Дружбы, 56)	ТК-118 (Гранд- парк) ТК-149 ТК-92 (ул. Матросова ТК-30 (пр.Кр.Армии, 205Г) ТК-65 (ул. Матросова) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-39 (ЦТП-1) ТК-3 ТК-5 (ул. Дружбы) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ул. Дружбы,100) ТК-16 ТК-17 ТК-17 (ул. Дружбы,12,14) ТК- 26 (ул. Дружбы,14,16) ТК-26 ТК-10 (НУШ, 52Б) ТК-10 ЦТП-3 ТК-61 (ж.д.7А ул. Дружбы) ТК-62 (д/сад 37) ТК-62 (д/сад 37) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ж.д.11 ул. Дружбы) ТК-17 (ж.д.12,14 ул. Дружбы) ТК-17 Уз-9 (ул. Дружбы, 14) ТК-5 (Баня, ул. Дружбы) ТК-6 (Дружбы,4) ТК-136 (ж.д.3 ул. Дружбы) ТК-47 (ж.д.2 ул. Дружбы) Котельная ТК-1 ТК-1 (у котельной) ул.Дружбы) ТК-2 ТК-2 (у котельной) ул.Дружбы ТК-110 ТК-3 (ул.Дружбы,5 ТК-61 (ул.Дружбы, ж.д.7А) ТК-32 (ж/д 10 ул. Инженерная ТК-33 ТК-33 (ж.д. 205в	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)	2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)	2022	2027	742 782,62		62 956,24	0,00	0,00	331 223,91	308 259,06	40 343,40	0,00	0																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																	
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					в т.ч. по годам																	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		пр.Кр.Арм.) ТК-34 (РУС) ТК-34 ТК-96А (Банк Возрождение) ТК-1 (у котельн.) ТК-118 (ж.д.9А ул. Дружбы) Уз-44 (НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии																									
		Уз-44 (НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=108 (L=43) D=89 (L=43)	2D=108 (L=43) D=89 (L=43)	2022	2027	7 245,11		614,08	0,00	0,00	3 230,76	3 006,76	393,51	0,00	0									
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7)	Котельная ТК-1 тер.кот ТК-70 ТК-19/2 пр. Кр. Армии ТК-19/2 ТК-96а ТК-18а ТК-19 по пер.Зеленый ТК-4 ТК-3/1 по ул. Булавина ТК-26 ТК-28 по пер.Зеленый ТК-3/1 ТК-4/1 по ул. Л. Булавина ТК-4/1 ТК-68 по ул. Л. Булавина ТК-1 ТК-9 по ул. Валовая ТК-7 до д. 6/25 по ул. Бороунская ТК-9 до ТК-45 ТК-46 до ТК-48	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=529 (L=80,00) 2D=273 (L=208,00) 2D=273 (L=80,00) 2D=325 (L=35,00) 2D=377 (L=160,00) 2D=325 (L=55,00) 2D=377 (L=35,00) 2D=325 (L=96,00) 2D=325 (L=360,00) 2D=325 (L=30,00) 2D=273 (L=600,00) 2D=219 (L=170,00)	2D=529 (L=80,00) 2D=273 (L=208,00) 2D=273 (L=80,00) 2D=325 (L=35,00) 2D=377 (L=160,00) 2D=325 (L=55,00) 2D=377 (L=35,00) 2D=325 (L=96,00) 2D=325 (L=360,00) 2D=325 (L=30,00) 2D=273 (L=600,00) 2D=219 (L=170,00)	2022	2027	578 302,36		49 015,34	0,00	0,00	257 878,37	239 998,80	31 409,84	0,00	0									
		Т/тр от Котельная ТК-11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=330,00) 2D=273 (L=96,00) 2D=325 (L=217,00) 2D=325 (L=270,00)	2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=330,00) 2D=273 (L=96,00) 2D=325 (L=217,00) 2D=325 (L=270,00)	2022	2027	317 898,67		26 944,23	0,00	0,00	141 758,35	131 929,77	17 266,31	0,00	0									
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей котельной Клементьевская (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 26)	Т/тр от Котельная ТК-11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D=219 (L=95) D=159 (L=330) D=273 (L=96) D=108 (L=217) D=273 (L=270) D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96) D=273 (L=217) D=108 (L=270)	D=219 (L=95) D=159 (L=330) D=273 (L=96) D=108 (L=217) D=273 (L=270) D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96) D=273 (L=217) D=108 (L=270)	2022	2027	231 762,54		19 643,57	0,00	0,00	103 348,27	96 182,79	12 587,92	0,00	0									
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей котельной Ферма (г.о. Сергиев Посад, Весенняя, 7	ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17 ТК-17 ТК-41	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=35,00) 2D=273 (L=36,00) 2D=273 (L=30,00) 2D=273 (L=6,00) 2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=88,00)	2D=273 (L=35,00) 2D=273 (L=36,00) 2D=273 (L=30,00) 2D=273 (L=6,00) 2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=88,00)	2022	2026	83 440,42		7 224,39	0,00	0,00	71 794,35	4 421,69	0,00	0,00	0									
		ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17 ТК-17 ТК-41	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=35) 2D=273 (L=36) 2D=273 (L=30) 2D=273 (L=6) D=219 (L=95)	2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) D=219 (L=95)	2022	2026	66 382,32		5 747,47	0,00	0,00	57 117,11	3 517,74	0,00	0,00	0									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																	
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					в т.ч. по годам																	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
					D=219 (L=88)	D=219 (L=88)																					
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей котельной Скоропусковский пос." (г.о. Сергиев-Посад, пгт Скоропусковский, 39)	Котельная УР-0 УР-0 УР-1	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=140,00)	2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=140,00)	2022	2026	41 406,27		3 585,01	0,00	0,00	35 627,05	2 194,21	0,00	0,00	0									
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское, дер. Березняки, д.130)	ВЗУ котельная	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=53)	2D=273 (L=53)	2022	2025	9 566,13		863,66	0,00	8 197,59	504,88	0,00	0,00	0,00	0									
		ВЗУ котельная	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=159 (L=53)	2D=159 (L=53)	2022	2025	8 229,18		742,96	0,00	7 051,91	434,31	0,00	0,00	0,00	0									
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (г.о. Сергиев-Посад г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=23,00) 2D=325 (L=133,00)	2D=273 (L=23,00) 2D=325 (L=133,00)	2022	2025	28 701,33		2 591,25	0,00	24 595,30	1 514,78	0,00	0,00	0,00	0									
		Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	2022	2025	22 845,71		2 062,59	0,00	19 577,38	1 205,74	0,00	0,00	0,00	0									
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Хотьково, Художественный проезд, д.2д, стр.7; котельная №6)	котельная ТК1,2 ТК2 ТК4-15	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=137,00) 2D=273 (L=644,00)	2D=325 (L=137,00) 2D=273 (L=644,00)	2022	2026	91 987,66		7 964,42	0,00	0,00	79 148,62	4 874,62	0,00	0,00	0									
		котельная ТК1,2 ТК2 ТК4-15	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	2022	2026	63 698,03		5 515,06	0,00	0,00	54 807,47	3 375,50	0,00	0,00	0									
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48а)	т/сети от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=96,00) 2D=273 (L=96,00)	2D=273 (L=96,00) 2D=273 (L=96,00)	2022	2024	17 327,33		1 564,37	14 848,47	914,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0									
		сети ГВС от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=96) 2D=273 (L=96)	2D=273 (L=96) 2D=273 (L=96)	2022	2024	17 327,33		1 564,37	14 848,47	914,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0									
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, д.Богородское)	ТК1 У3 1-1 У3 1-1 ТК 43 ТК 43 ТК 59 ТК59 ТК5 ТК5 ТК6 ТК6 ТК7 ТК7 У3- 42 ТК49 ТК47 ТК47 ТК46 ТК23 ТК24 ТК24 ТК 40 ТК40 У3 24-6 ТК 24 У3 24 У3 24 У3 24-1 У24-1 У3 24-2 У3 24-2 У3 25 ТК 38 ТК 26 ТК 26 ТК 27 ТК 27 ТК 28 ТК 28 ТК 29 ТК 29 ТК 30 ТК 37 ТК 33 ТК 33 У3 27 У3 27 ТК 36 У3 54 У3 33 У3 33 У3 33-2 ТК 49 ТК 50 ТК 50 ТК 32	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=130,00) 2D=325 (L=81,00) 2D=325 (L=308,00) 2D=325 (L=57,00) 2D=325 (L=33,00) 2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=28,00) 2D=325 (L=148,00) 2D=325 (L=66,00) 2D=529 (L=50,00) 2D=529 (L=192,00) 2D=325 (L=39,00) 2D=325 (L=48,00) 2D=325 (L=54,00) 2D=325 (L=133,00) 2D=325 (L=	2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=130,00) 2D=325 (L=81,00) 2D=325 (L=308,00) 2D=325 (L=57,00) 2D=325 (L=33,00) 2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=28,00) 2D=325 (L=148,00) 2D=325 (L=66,00) 2D=529 (L=50,00) 2D=529 (L=192,00) 2D=325 (L=39,00) 2D=325 (L=48,00) 2D=325 (L=54,00) 2D=325 (L=133,00) 2D=325 (L=	2022	2027	453 407,09		38 429,56	0,00	0,00	202 184,69	188 166,55	24 626,30	0,00	0									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
					42,00) 2D=325 (L=25,00) 2D=325 (L=24,000 2D=325 (L=109,00) 2D=325 (L=67,00) 2D=325 (L=120,00) 2D=325 (L=18,000 2D=325 (L=285,00) 2D=273 (L=186,000 2D=273 (L=102,00) 2D=325 (L=101,00) 2D=325 (L=34,00)	42,00) 2D=325 (L=25,00) 2D=325 (L=24,000 2D=325 (L=109,00) 2D=325 (L=67,00) 2D=325 (L=120,00) 2D=325 (L=18,000 2D=325 (L=285,00) 2D=273 (L=186,000 2D=273 (L=102,00) 2D=325 (L=101,00) 2D=325 (L=34,00)																						
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21,стр.2)	Театральная16 к51-50 лет октября к21-трудовые резервы11 к78-трудовые резервы8 к78-трудовые резервы8 к67-трудовые резервы6 к67-трудовые резервы6 у17-50 лет октября 3	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=426 (L=138,00) 2D=325 (L=164,00) 2D=325 (L=252,00) 2D=325 (L=406,00)	2D=426 (L=138,00) 2D=325 (L=164,00) 2D=325 (L=252,00) 2D=325 (L=406,00)	2022	2027	142 315,21		12 062,25	0,00	0,00	63 461,64	59 061,63	7 729,69	0,00	0										
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей котельной Реммаш	Котельная-Уз 1 Уз 1-Уз 2-Уз 3 Уз 3-Уз 3А Уз 3А-Уз 4 Уз 4-ТК 1 ТК 1-ТК 2 ТК 2-Уз 29 Уз 29-Уз 29а Уз 29а -Уз 40 ТК 40-ТК 45 ТК 45-Уз 43 ТК 43-ТК 45А ТК 45А -ТК 46 ТК 46-Уз 46	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=377 (L=40) 2D=377 (L=456) 2D=377 (L=154) 2D=325 (L=172) 2D=325 (L=235) 2D=325 (L=55) 2D=325 (L=81) 2D=325 (L=42) 2D=325 (L=72) 2D=273 (L=110) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=35) 2D=273 (L=52)	2D=377 (L=40) 2D=377 (L=456) 2D=377 (L=154) 2D=325 (L=172) 2D=325 (L=235) 2D=325 (L=55) 2D=325 (L=81) 2D=325 (L=42) 2D=325 (L=72) 2D=273 (L=110) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=35) 2D=273 (L=52)	2022	2026	413 593,82		35 809,52	0,00	0,00	355 867,08	21 917,23		0,00	0										
3.1.14	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, д. Кузьмино	т/сети от котельной д. Кузьмино	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=198) 2D=273 (L=198)	2D=273(L=198) 2D=273 (L=198)	2022	2024	71 475,25		6 453,02	61 249,95	3 772,28															
3.1.15	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, с. Шеметово, мкр. Новый, д.44 Радон	т/сети от котельной с. Шеметово	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D= 273 (L=233) 2D= 273 (L=233)	2D= 273 (L=233) 2D= 273 (L=233)	2022	2024	51 851,85		4 681,36	44 433,89	2 736,60															
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383	ТК9 до ТК12 ТК1 до ТК5 ТК1 до зд. 21 ТК10 до ТК30	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D273 (L=70) D273 (L=69) D273 (L=48) D273 (L=23)	2D273 (L=70) D273 (L=69) D273 (L=48) D273 (L=23)	2022	2024	38 629,90		3 487,63	33 103,48	2 038,78															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																									
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																								
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040					
3.1.17	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад	кот. ПМК - Уз-2; Уз.2 - ТК-2; Уз-18 - Уз-5; Уз-5 - Уз-4; ТК-1 - ТК-3; ТК-1 - Уз-8, ж/д84 Вознесенская; ТК- 72 (ЦТП-4) - ТК- 72А; ЦТП-8 - ТК- 116 (Дружбы,13); Уз-31 (ЦТП-6) - ТК-79; ТК-14 (ж/д 50А НУШ) - ТК-15; ТК-15 - ТК-17 (д/сад 24); ТК-17 - ТК-18 (ж/д 88 НУШ); ТК-18 - ТК-19 (ж/д 90 НУШ); ТК-19 - ТК-19А (Дом быта, 94А НУШ); ТК- 19А - ТК-23 (Д/сад 32); ТК-22Б (школа 11) - ТК-23 (д/сад 32); ТК-22 (школа 4) - ТК-22Б; Уз-36 (ж/д 6 ул.Дружбы) - Уз-15 (ж/д7 ул.Дружбы); Уз-15 (ж/д 7 ул.Дружбы) - Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы); Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы) - ж/д 9 ул.Дружбы ; ЦТП-4 - ТК-72; ТК- 25 (Дружбы,1А) - Уз-8 ; ввода в ж/д 17 НУШ - Уз-44; ТК-71 (ул.Дружбы) - ТК-75; ТК-75 - Уз-31 (ЦТП-6); ТК-65 (ул. Матросова) - ТК- 28; ЦТП-1 - ТК-40; от Уз-4 (ж/д 38 НУШ) - выход из ж/д 38 НУШ; Уз- 47 (ж/д-38 1-й Ул.Армии) - ТК-50 ; ТК-65 (ул. Матросова) - ТК- 92; ТК-92 - ТК-93; ТК-93 - выход из стадиона; выход из стадиона - ЦТП-4; ТК-1 - ТК-2; котельная - ТК-1; ТК-2 - Уз-4; Уз-4 - ТК-22; ТК-22 - ТК- 21; ТК-21 - ТК-24 (стар.кот.); ТК-3 - ТК-4; ТК-24 - Уз-8; Уз-8 - Уз-9; Уз-9 - ТК-3; от котельной - ТК-1; ТК-1 - Уз- 13Уз-41 до Уз-42: 2Ду200, Дл-80м, подземно - Уз-42; Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) - ТК-28б; ТК- 66 - Уз-42 (ул. К. Либкнехта, д.№б/27); ТК-53 - ТК-54 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; ТК-72 - ТК-73 по ул. Шлякова; ТК-54 - ТК-55 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; Уз-13 - ТК-21 у д.193 по пр.Красной Армии ; Уз-33 (ж/д№19/8) - ТК-51по ул. Валовая; Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) - ТК-10 у ж/д№б по пер.Новый ; Уз-39	мм.; м.п	L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159;	L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159;	2022	2043	13 467 934,45	0,00	37 136,93	388 820,34	407 094,52	426 227,96	446 260,67	467 234,93	489 194,97	512 187,13	536 259,93	561 464,14	587 852,96	615 482,05	644 409,70	674 696,96	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91						

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		(Ж/д№3 по ул. К. Либкнехта) - ТК-5/1 по ул.К.Либкнехта; Уз-40 (Ж/д№4 по ул. К. Либкнехта) - ТК-6 по ул. К. Либкнехта; ТК-10 - ТК-11 по ул. Валовая;; ТК-78 - ТК-80 по ул. Л.Булавина;; ТК-86 - ТК-12 по пер. Валовый; ТК-12 - ТК-12а по пр.Кр.Армии; ТК-12 - ТК-13 по пер. Валовый; ТК-12а у ж/д№ 180 по пр. Кр. Армии - ТК-49 по ул. Шлякова; ТК-13 - ТК-14 по ул. Бороунская; ТК-14 - ТК-15 (ЗАГС по пр. Кр. Армии, д.188); ТК-14 - ТК-18 по ул. Бороунская; ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д№188) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№190); ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д №208б) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№208): ; ТК-66 - ТК-56 по ул. К. Либкнехта; ТК-16 - ТК-17 по пр. Кр. Армии; ТК-56 - ТК-55 по ул. Шлякова; ТК-17 - ТК-18; ТК-54 - ТК-53 по ул. Стахановская; ТК-18 - Уз-11 (ж/д№186/2 по пр.Кр.Армии); ТК-18 - ТК-18а по пр. Кр. Армии; ТК-19 - ТК-26 по пер.Зеленый; ТК-21 - ТК-22 по пр. Кр. Армии; ТК-64 - ТК-62 по ул. Шлякова; ТК-3/1 - ТК-52 по ул. Л. Булавина.; ТК-55 - ТК-56 вдоль ж/д№9 по ул. К. ЛибкнехтаТК-8 - ТК-9 по ул. Валовая; ТК-9 - ТК-15 по пр. Кр. Армии; ТК-24 - ТК-16; ТК-19 - ТК-20 по ул. Л. Булавина ; ТК-11 - ТК-8; ТК-8 - ТК-10; ТК-10 - ТК-67; ТК-11 - ТК-85а; ТК-101 - ТК-95; ТК-138 - Уз-20; ТК-83 - ТК-31; Уз-21 - ТК-83; ТК-83 - ТК-31; ТК-18 - ТК-20; ТК-20 - Уз-23; Уз-23 - Уз-24; Уз-24 - Уз-25; ТК-23 - Уз-25; ТК-28 - ТК-31; ТК-41 - ТК-59; ТК-23 - Уз-26; ТК-50 - ТК-53; ТК-49 - ТК-48; ТК-48 - ТК-47/2; ТК-47/2 - ТК-47/1; ТК-47/1 - ТК-47; ТК-83 - ТК-95; ТК-95 - ТК-101; ТК-101 - ТК-102 (ул. Озерная, д.8); ТК-102 (ул.			L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219;	L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219;																															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		Озерная, д.8) - ТК-103; ТК-85 - ТК-86; ТК-86 - ТК-146; ТК-146 - ТК-87; ТК-87 - ТК-88; ТК-88 - Уз-44; Уз-44 - ж/д №3 по ул.Ясная; ж/д №3 по ул.Ясная - ТК-89; ТК-95 - ТК-96; ТК-101 - ТК-101а; ТК-101а - ТК-104; ТК-104 - Уз-62; ТК-83 - ТК-85; ТК-37 - ТК-41; ТК-41 - ТК-58; ТК-8 - ТК-9; ТК-8 - ТК-144ТК-144 - ТК-11; ТК-11 - ТК-12; ТК-12 - ТК-14; Уз-32 - ТК-1; ТК-2 - ТК-4; котельная - ТК-2; Котельная - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - дом/интернат; ТК-9 - ТК-18; УР-2 - УР-3; УР-2 - ТК-2; УР-3 - ТК-9; УР-1 - УР-8; Котельная - ЦТП ; ТК-2 - ТК-6; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТК-1 - ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - ТК-4; Д-34 - котельная; Д-30 - Д-21; котельная-тепловой - Д-30; котельная - Д-29; котельная - в районе д. 47; Котельная - ТК1; ТК1 - ТК 2 ,3 ,4; ТК1 - ТК5,6,7,8; Котельная - ТК9; ТК9 - ТК10,11 12, 13, 14,15; ТК 11 - ТК 26, ТК 27; ТК 15 - Михеенко, 16, 17, 18, 19, 20, 21, Ленина, 5, Ленина 5а ("ХОРС"ИП Сергеев И.); котельная - ТК 1; ТК1 - ТК4; ТК 1 - ТК 14; котельная - (ТК 16), Михеенко, 6; Михеенко, 6 - Михеенко, 5; ТК 20 - ТК 21; Михеенко, 11 - Михеенко 13; Михеенко 15; котельная - ТК 1; котельная - ТК1, 5, 6, 7; котельная - ТК1; ТК7 - ТК17, 19,20 ,2 1 ,22 ,23; ТК17 - ТК18, 1-ая Хотьковская, 24; 1-ая Хотьковская, 24 - 1-ая Хотьковская, 26 В; 1-ая Хотьковская, 26 В - 1-ая Хотьковская, 26 Б1-ая Хотьковская, 26 Б - 1-ая Хотьковская, 26 А; ТК24 - школа №1, Седина, 30; ТК 23 - ТК 29, 30, 31, 32, 36 ,35; ТК 14 - ТК 33; ТК 33 - ТК34,35; ТК 23 - котельная №4, 2-ая Рабочая, 4;			L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133; L19, Ду159; L19, Ду159; L63, Ду159; L91, Ду159; L303, Ду219; L303, Ду219; L68, Ду159; L68, Ду108; L141, Ду159; L39, Ду159; L39, Ду159; L91, Ду159; L91, Ду108; L132, Ду159; L132, Ду108; L92, Ду108; L92, Ду108; L92,	L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133; L19, Ду159; L19, Ду159; L63, Ду159; L91, Ду159; L303, Ду219; L303, Ду219; L68, Ду159; L68, Ду108; L141, Ду159; L39, Ду159; L39, Ду159; L91, Ду159; L91, Ду108; L132, Ду159; L132, Ду108; L92, Ду108; L92, Ду108; L92,																															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																									
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																								
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040					
		140; ТК 1 - Институтская 4А - 181; ТК-46 - УЗ-2ю (мкр.Южный) - 183; ТК-46 - УЗ-2ю (мкр.Южный) - 183; УЗ-2ю - УЗ-3ю (4-х трубная) - 184; УЗ-2ю - УЗ-3ю (4-х трубная) - 184; ТК- 4ю - ТК-6ю (4-х трубная) - 188; ТК- 4ю - ТК-6ю (4-х трубная) - 188; ТК- 5ю - ТК-4ю (4-х трубная) - 189; ТК- 5ю - ТК-4ю (4-х трубная) - 189; УЗ- 4юа - ТК-5ю (4-х трубная) - 191; УЗ- 4юа - ТК-5ю (4-х трубная) - 191; УЗ- 4ю - УЗ-4юа (4-х трубная) - 193; УЗ- 4ю - УЗ-4юа (4-х трубная) - 193; ТУ- 7 - УЗ-4ю (4-х трубная) - 216; ТУ- 7 - УЗ-4ю (4-х трубная) - 216; Котельная - ТК; ТК5 до ТК6 - ; ТК9 до ТК10 - ; ТК5 до ТК12 - ; точка приема - Уз19; Уз19 - Уз21; Уз21 - Уз22; Уз22 - Уз23; ТК-10 - ТК-136; ТК-27 - ТК-30; ТК- 30 - ТК-30а; ТК-30а - ТК-34; Котельная НИИПХ - ТК-10; Котельная НИИПХ - ТК-27; ТК-11 - ТК-17; ТК-27 - Октябрьская д.2; ТК-30а - Октябрьская д.7 ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дружбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ) Уз-8 до ТК-132 ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-286 ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пр.Кр.Армии) Уз- 12 (ж/д184 по пр.Кр. Армии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова)			Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89; L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D	Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89; L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D																												

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																										
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040							
		ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-ру Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличскому шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Бероунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская УЗ 9 - ТК 21 до 35			219 L = 91,00 D 219 L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108	219 L = 91,00 D 219 L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108																														
3.1.17.1	Модернизация тепловых сетей Котельная Углич г. о. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б	ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дружбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ) Уз-8 до ТК-132		мм.; м.п	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	2022	2023	126 883,41		11 541,73	115 341,69																								
3.1.17.2	Модернизация тепловых сетей Котельная	ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	L = 160,00 D 159	L = 160,00 D 159	2022	2023	290 573,78		24 779,75	265 794,03																								

6.6. Строительство и реконструкция насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

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

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

Проекты по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра рассмотрены в разделе 6.5.

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

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

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

б) дополнить частью 9 следующего содержания:

«9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые обусловлена тем, что (в случае открытой системы) технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах приводит к перетокам потребителей. Для устранения существующих проблем организации качественного теплоснабжения и приведения системы ГВС к действующим нормам законодательства рекомендуется осуществить переход на закрытую схему подключения ГВС.

При рассмотрении вопроса совместно с Администрацией Сергиево-Посадского городского округа и эксплуатирующими системы теплоснабжающими организациями детально проработано:

- адреса зданий, в которых будут проводиться работы;
- график выполнения работ по переводу на закрытую систему;
- источники финансирования работ.

В Сергиево-Посадском городском округе предусмотрены как закрытая, так и открытая схема теплоснабжения на нужды ГВС.

Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей закрытой схемы осуществляется в теплообменниках ЦТП, ИТП.

Применение открытой схемы ГВС существует у потребителей Сергиево-Посадского городского округа от следующих котельных:

- Котельная Углич (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Рабочий поселок (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Совхоз (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Скоропусковский поселок (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Реммаш (МУП «РКС»);
- Котельная №3 г. Краснозаводск (МУП «ККК»);
- Котельная д. Семенково (МУП «ККК»);

- Котельная рп Богородское (ЗАО «Стройгруппа СП»).

В Сергиево-Посадском городском округе для перевода существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения необходимо строительство индивидуальных при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Затраты на реконструкцию тепломагистралей холодного водоснабжения должны быть уточнены в Схеме водоснабжения города. Источником финансирования могут являться составляющие тарифа на холодную воду.

В таблицах ниже представлены капитальные затраты по 2 сценариям.

Таблица 7.1-1 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельные с открытой ГВС																				
11	Котельная Углич	6019	75589	1306	0	0	0	82913	0	0	0	81607	82913	82913	82913	82913	82913	82913	82913	82913
а) проектирование ИТП		5709	104	0	0	0	0	5813	0	0	0	5813	5813	5813	5813	5813	5813	5813	5813	5813
б) подготовка помещений		310	10	0	0	0	0	320	0	0	0	320	320	320	320	320	320	320	320	320
в) оборудование ИТП		0	41470	724	0	0	0	42194	0	0	0	41470	42194	42194	42194	42194	42194	42194	42194	42194
г) доставка оборудования		0	2488	43	0	0	0	2532	0	0	0	2488	2532	2532	2532	2532	2532	2532	2532	2532
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	6221	109	0	0	0	6329	0	0	0	6221	6329	6329	6329	6329	6329	6329	6329	6329
е) установка ВПУ у потребителей		0	1660	0	0	0	0	1660	0	0	0	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			1658	29	0	0	0	1687	0	0	0	1658	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	21978	401	0	0	0	22379	0	0	0	21978	22379	22379	22379	22379	22379	22379	22379	22379
12	Котельная Рабочий поселок	14789	183238	23551	0	0	0	221578	0	0	0	198027	221578	221578	221578	221578	221578	221578	221578	221578
а) проектирование ИТП		13879	1893	0	0	0	0	15772	0	0	0	15772	15772	15772	15772	15772	15772	15772	15772	15772
б) подготовка помещений		910	270	0	0	0	0	1180	0	0	0	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180
в) оборудование ИТП		0	98768	13034	0	0	0	111802	0	0	0	98768	111802	111802	111802	111802	111802	111802	111802	111802
г) доставка оборудования		0	5926	782	0	0	0	6708	0	0	0	5926	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	14815	1955	0	0	0	16770	0	0	0	14815	16770	16770	16770	16770	16770	16770	16770	16770
е) установка ВПУ у потребителей		0	4259	0	0	0	0	4259	0	0	0	4259	4259	4259	4259	4259	4259	4259	4259	4259

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		3938	515	0	0	0	4453	0	0	0	3938	4453	4453	4453	4453	4453	4453	4453	4453
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	53369	7265	0	0	0	60634	0	0	0	53369	60634	60634	60634	60634	60634	60634	60634	60634
22	Котельная Совхоз	1949	24505	11095	0	0	0	37549	0	0	0	26454	37549	37549	37549	37549	37549	37549	37549	37549
	а) проектирование ИТП	1809	904	0	0	0	0	2713	0	0	0	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713
	б) подготовка помещений	140	150	0	0	0	0	290	0	0	0	290	290	290	290	290	290	290	290	290
	в) оборудование ИТП	0	12606	6103	0	0	0	18709	0	0	0	12606	18709	18709	18709	18709	18709	18709	18709	18709
	г) доставка оборудования	0	756	366	0	0	0	1123	0	0	0	756	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	1891	915	0	0	0	2806	0	0	0	1891	2806	2806	2806	2806	2806	2806	2806	2806
	е) установка ВПУ у потребителей	0	749	0	0	0	0	749	0	0	0	749	749	749	749	749	749	749	749	749
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		501	243	0	0	0	744	0	0	0	501	744	744	744	744	744	744	744	744
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	6947	3468	0	0	0	10415	0	0	0	6947	10415	10415	10415	10415	10415	10415	10415	10415
23	Котельная Скоропусковский поселок	6937	87486	1673	0	0	0	96096	0	0	0	94423	96096	96096	96096	96096	96096	96096	96096	96096
	а) проектирование ИТП	6597	137	0	0	0	0	6734	0	0	0	6734	6734	6734	6734	6734	6734	6734	6734	6734
	б) подготовка помещений	340	30	0	0	0	0	370	0	0	0	370	370	370	370	370	370	370	370	370
	в) оборудование ИТП	0	47294	918	0	0	0	48212	0	0	0	47294	48212	48212	48212	48212	48212	48212	48212	48212
	г) доставка оборудования	0	2838	55	0	0	0	2893	0	0	0	2838	2893	2893	2893	2893	2893	2893	2893	2893
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	7094	138	0	0	0	7232	0	0	0	7094	7232	7232	7232	7232	7232	7232	7232	7232
	е) установка ВПУ у потребителей	0	2842	0	0	0	0	2842	0	0	0	2842	2842	2842	2842	2842	2842	2842	2842	2842

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		1880	37	0	0	0	1916	0	0	0	1880	1916	1916	1916	1916	1916	1916	1916	1916
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	25372	526	0	0	0	25897	0	0	0	25372	25897	25897	25897	25897	25897	25897	25897	25897
73	Котельная Реммаш	34757	469648	4153	0	0	0	508559	0	0	0	504406	508559	508559	508559	508559	508559	508559	508559	508559
	а) проектирование ИТП	34097	333	0	0	0	0	34431	0	0	0	34431	34431	34431	34431	34431	34431	34431	34431	34431
	б) подготовка помещений	660	60	0	0	0	0	720	0	0	0	720	720	720	720	720	720	720	720	720
	в) оборудование ИТП	0	252532	2300	0	0	0	254832	0	0	0	252532	254832	254832	254832	254832	254832	254832	254832	254832
	г) доставка оборудования	0	15152	138	0	0	0	15290	0	0	0	15152	15290	15290	15290	15290	15290	15290	15290	15290
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	37880	345	0	0	0	38225	0	0	0	37880	38225	38225	38225	38225	38225	38225	38225	38225
	е) установка ВПУ у потребителей	0	22190	0	0	0	0	22190	0	0	0	22190	22190	22190	22190	22190	22190	22190	22190	22190
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		10093	91	0	0	0	10184	0	0	0	10093	10184	10184	10184	10184	10184	10184	10184	10184
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	131408	1280	0	0	0	132687	0	0	0	131408	132687	132687	132687	132687	132687	132687	132687	132687
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	2237	41792	169140	0	0	0	213169	0	0	0	44029	213169	213169	213169	213169	213169	213169	213169	213169
	а) проектирование ИТП	2107	13480	0	0	0	0	15586	0	0	0	15586	15586	15586	15586	15586	15586	15586	15586	15586
	б) подготовка помещений	130	1480	0	0	0	0	1610	0	0	0	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610
	в) оборудование ИТП	0	14900	93901	0	0	0	108801	0	0	0	14900	108801	108801	108801	108801	108801	108801	108801	108801
	г) доставка оборудования	0	894	5634	0	0	0	6528	0	0	0	894	6528	6528	6528	6528	6528	6528	6528	6528
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	2235	14085	0	0	0	16320	0	0	0	2235	16320	16320	16320	16320	16320	16320	16320	16320
	е) установка ВПУ у потребителей	0	118	0	0	0	0	118	0	0	0	118	118	118	118	118	118	118	118	118

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		590	3744	0	0	0	4334	0	0	0	590	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	8096	51776	0	0	0	59872	0	0	0	8096	59872	59872	59872	59872	59872	59872	59872	59872
75	Котельная д. Семенково	1328	15259	780	0	0	0	17368	0	0	0	16587	17368	17368	17368	17368	17368	17368	17368	17368
	а) проектирование ИТП	1198	64	0	0	0	0	1262	0	0	0	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262
	б) подготовка помещений	130	10	0	0	0	0	140	0	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	в) оборудование ИТП	0	8368	428	0	0	0	8796	0	0	0	8368	8796	8796	8796	8796	8796	8796	8796	8796
	г) доставка оборудования	0	502	26	0	0	0	528	0	0	0	502	528	528	528	528	528	528	528	528
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	1255	64	0	0	0	1319	0	0	0	1255	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319
	е) установка ВПУ у потребителей	0	132	0	0	0	0	132	0	0	0	132	132	132	132	132	132	132	132	132
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		329	17	0	0	0	346	0	0	0	329	346	346	346	346	346	346	346	346
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	4600	245	0	0	0	4845	0	0	0	4600	4845	4845	4845	4845	4845	4845	4845	4845
76	Котельная рп Богородское	11371	142137	13580	0	0	0	167088	0	0	0	153508	167088	167088	167088	167088	167088	167088	167088	167088
	а) проектирование ИТП	10771	1093	0	0	0	0	11864	0	0	0	11864	11864	11864	11864	11864	11864	11864	11864	11864
	б) подготовка помещений	600	130	0	0	0	0	730	0	0	0	730	730	730	730	730	730	730	730	730
	в) оборудование ИТП	0	76489	7507	0	0	0	83996	0	0	0	76489	83996	83996	83996	83996	83996	83996	83996	83996
	г) доставка оборудования	0	4589	450	0	0	0	5040	0	0	0	4589	5040	5040	5040	5040	5040	5040	5040	5040
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	11473	1126	0	0	0	12599	0	0	0	11473	12599	12599	12599	12599	12599	12599	12599	12599
	е) установка ВПУ у потребителей	0	3748	0	0	0	0	3748	0	0	0	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		3056	300	0	0	0	3356	0	0	0	3056	3356	3356	3356	3356	3356	3356	3356	3356

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	41558	4196	0	0	0	45754	0	0	0	41558	45754	45754	45754	45754	45754	45754	45754	45754
	ИТОГО по котельным с открытой ГВС	79387	1039654	225278	0	0	0	1344318	0	0	0	1119041	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318
	а) проектирование ИТП	76167	18009	0	0	0	0	94176	0	0	0	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176
	б) подготовка помещений	3220	2140	0	0	0	0	5360	0	0	0	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360
	в) оборудование ИТП	0	552427	124913	0	0	0	677340	0	0	0	552427	677340	677340	677340	677340	677340	677340	677340	677340
	г) доставка оборудования	0	33146	7495	0	0	0	40640	0	0	0	33146	40640	40640	40640	40640	40640	40640	40640	40640
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	82864	18737	0	0	0	101601	0	0	0	82864	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601
	е) установка ВПУ у потребителей	0	35697	0	0	0	0	35697	0	0	0	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	22043	4976	0	0	0	0	27019	0	0	0	22043	27019	27019	27019	27019	27019	27019	27019	27019
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	293327	69157	0	0	0	362485	0	0	0	293327	362485	362485	362485	362485	362485	362485	362485	362485
	ИТОГО по муниципальному образованию	79387	1039654	225278	0	0	0	1344318	0	0	0	1119041	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318	1344318
	а) проектирование ИТП	76167	18009	0	0	0	0	94176	0	0	0	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176	94176
	б) подготовка помещений	3220	2140	0	0	0	0	5360	0	0	0	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360
	в) оборудование ИТП	0	552427	124913	0	0	0	677340	0	0	0	552427	677340	677340	677340	677340	677340	677340	677340	677340
	г) доставка оборудования	0	33146	7495	0	0	0	40640	0	0	0	33146	40640	40640	40640	40640	40640	40640	40640	40640
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	82864	18737	0	0	0	101601	0	0	0	82864	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601
	е) установка ВПУ у потребителей	0	35697	0	0	0	0	35697	0	0	0	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697	35697

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		22043	4976	0	0	0	27019	0	0	0	22043	27019	27019	27019	27019	27019	27019	27019	27019
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	293327	69157	0	0	0	362485	0	0	0	293327	362485	362485	362485	362485	362485	362485	362485	362485

Таблица 7.1-2 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
	Котельные с открытой ГВС																			
11	Котельная Углич	3504	35607	109	0	0	0	39220	0	0	0	39112	39220	39220	39220	39220	39220	39220	39220	39220
	а) проектирование ИТП	3194	0	0	0	0	0	3194	0	0	0	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194
	б) подготовка помещений	310	10	0	0	0	0	320	0	0	0	320	320	320	320	320	320	320	320	320
	в) оборудование ИТП	0	15397	0	0	0	0	15397	0	0	0	15397	15397	15397	15397	15397	15397	15397	15397	15397
	г) доставка оборудования	0	924	0	0	0	0	924	0	0	0	924	924	924	924	924	924	924	924	924
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	6221	109	0	0	0	6329	0	0	0	6221	6329	6329	6329	6329	6329	6329	6329	6329
	е) установка ВПУ у потребителей	0	1383	0	0	0	0	1383	0	0	0	1383	1383	1383	1383	1383	1383	1383	1383	1383
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		768	0	0	0	0	768	0	0	0	768	768	768	768	768	768	768	768	768
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	10905	0	0	0	0	10905	0	0	0	10905	10905	10905	10905	10905	10905	10905	10905	10905
12	Котельная Рабочий поселок	8676	90278	2114	0	0	0	101069	0	0	0	98955	101069	101069	101069	101069	101069	101069	101069	101069
	а) проектирование ИТП	7766	0	0	0	0	0	7766	0	0	0	7766	7766	7766	7766	7766	7766	7766	7766	7766
	б) подготовка помещений	910	270	0	0	0	0	1180	0	0	0	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180
	в) оборудование ИТП	0	39763	150	0	0	0	39913	0	0	0	39763	39913	39913	39913	39913	39913	39913	39913	39913
	г) доставка оборудования	0	2386	9	0	0	0	2395	0	0	0	2386	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	14815	1955	0	0	0	16770	0	0	0	14815	16770	16770	16770	16770	16770	16770	16770	16770	
	е) установка ВПУ у потребителей	0	3549	0	0	0	0	3549	0	0	0	3549	3549	3549	3549	3549	3549	3549	3549	3549	
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		1972	0	0	0	0	1972	0	0	0	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	
	з) строительно- монтажные работы, тыс. руб.	0	27524	0	0	0	0	27524	0	0	0	27524	27524	27524	27524	27524	27524	27524	27524	27524	
22	Котельная Совхоз	1474	15207	947	0	0	0	17629	0	0	0	16682	17629	17629	17629	17629	17629	17629	17629	17629	
	а) проектирование ИТП	1334	0	0	0	0	0	1334	0	0	0	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	
	б) подготовка помещений	140	150	0	0	0	0	290	0	0	0	290	290	290	290	290	290	290	290	290	
	в) оборудование ИТП	0	7027	30	0	0	0	7057	0	0	0	7027	7057	7057	7057	7057	7057	7057	7057	7057	
	г) доставка оборудования	0	422	2	0	0	0	423	0	0	0	422	423	423	423	423	423	423	423	423	
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	1891	915	0	0	0	2806	0	0	0	1891	2806	2806	2806	2806	2806	2806	2806	2806	
	е) установка ВПУ у потребителей	0	624	0	0	0	0	624	0	0	0	624	624	624	624	624	624	624	624	624	
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		347	0	0	0	0	347	0	0	0	347	347	347	347	347	347	347	347	347	
	з) строительно- монтажные работы, тыс. руб.	0	4747	0	0	0	0	4747	0	0	0	4747	4747	4747	4747	4747	4747	4747	4747	4747	
23	Котельная Скоропусковски й поселок	5260	55516	138	0	0	0	60913	0	0	0	60776	60913	60913	60913	60913	60913	60913	60913	60913	
	а) проектирование ИТП	4920	0	0	0	0	0	4920	0	0	0	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	
	б) подготовка помещений	340	30	0	0	0	0	370	0	0	0	370	370	370	370	370	370	370	370	370	
	в) оборудование ИТП	0	26614	0	0	0	0	26614	0	0	0	26614	26614	26614	26614	26614	26614	26614	26614	26614	
	г) доставка оборудования	0	1597	0	0	0	0	1597	0	0	0	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	7094	138	0	0	0	7232	0	0	0	7094	7232	7232	7232	7232	7232	7232	7232	7232	

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	
е) установка ВПУ у потребителей		0	2368	0	0	0	0	2368	0	0	0	2368	2368	2368	2368	2368	2368	2368	2368	2368	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			1316	0	0	0	0	1316	0	0	0	1316	1316	1316	1316	1316	1316	1316	1316	1316	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	16496	0	0	0	0	16496	0	0	0	16496	16496	16496	16496	16496	16496	16496	16496	16496	
73	Котельная Реммаш	35092	400046	377	0	0	0	435514	0	0	0	435138	435514	435514	435514	435514	435514	435514	435514	435514	
а) проектирование ИТП		34432	0	0	0	0	0	34432	0	0	0	34432	34432	34432	34432	34432	34432	34432	34432	34432	
б) подготовка помещений		660	60	0	0	0	0	720	0	0	0	720	720	720	720	720	720	720	720	720	
в) оборудование ИТП		0	205676	30	0	0	0	205706	0	0	0	205676	205706	205706	205706	205706	205706	205706	205706	205706	
г) доставка оборудования		0	12341	2	0	0	0	12342	0	0	0	12341	12342	12342	12342	12342	12342	12342	12342	12342	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	37880	345	0	0	0	38225	0	0	0	37880	38225	38225	38225	38225	38225	38225	38225	38225	
е) установка ВПУ у потребителей		0	18492	0	0	0	0	18492	0	0	0	18492	18492	18492	18492	18492	18492	18492	18492	18492	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			10273	0	0	0	0	10273	0	0	0	10273	10273	10273	10273	10273	10273	10273	10273	10273	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	115324	0	0	0	0	115324	0	0	0	115324	115324	115324	115324	115324	115324	115324	115324	115324	
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	456	6786	14403	0	0	0	21645	0	0	0	7242	21645	21645	21645	21645	21645	21645	21645	21645	
а) проектирование ИТП		326	144	0	0	0	0	469	0	0	0	469	469	469	469	469	469	469	469	469	
б) подготовка помещений		130	1480	0	0	0	0	1610	0	0	0	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	
в) оборудование ИТП		0	1240	300	0	0	0	1540	0	0	0	1240	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	
г) доставка оборудования		0	74	18	0	0	0	92	0	0	0	74	92	92	92	92	92	92	92	92	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	2235	14085	0	0	0	16320	0	0	0	2235	16320	16320	16320	16320	16320	16320	16320	16320	
е) установка ВПУ у потребителей		0	98	0	0	0	0	98	0	0	0	98	98	98	98	98	98	98	98	98	

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			54	0	0	0	0	54	0	0	0	54	54	54	54	54	54	54	54	54	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	1461	0	0	0	0	1461	0	0	0	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	
75	Котельная д. Семеново	453	4286	64	0	0	0	4803	0	0	0	4739	4803	4803	4803	4803	4803	4803	4803	4803	
а) проектирование ИТП		323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	323	323	323	323	323	323	323	323	323	
б) подготовка помещений		130	10	0	0	0	0	140	0	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	
в) оборудование ИТП		0	1368	0	0	0	0	1368	0	0	0	1368	1368	1368	1368	1368	1368	1368	1368	1368	
г) доставка оборудования		0	82	0	0	0	0	82	0	0	0	82	82	82	82	82	82	82	82	82	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	1255	64	0	0	0	1319	0	0	0	1255	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	
е) установка ВПУ у потребителей		0	110	0	0	0	0	110	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			61	0	0	0	0	61	0	0	0	61	61	61	61	61	61	61	61	61	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	1400	0	0	0	0	1400	0	0	0	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	
76	Котельная рп Богородское	7407	76762	1126	0	0	0	85295	0	0	0	84169	85295	85295	85295	85295	85295	85295	85295	85295	
а) проектирование ИТП		6807	0	0	0	0	0	6807	0	0	0	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	
б) подготовка помещений		600	130	0	0	0	0	730	0	0	0	730	730	730	730	730	730	730	730	730	
в) оборудование ИТП		0	34793	0	0	0	0	34793	0	0	0	34793	34793	34793	34793	34793	34793	34793	34793	34793	
г) доставка оборудования		0	2088	0	0	0	0	2088	0	0	0	2088	2088	2088	2088	2088	2088	2088	2088	2088	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	11473	1126	0	0	0	12599	0	0	0	11473	12599	12599	12599	12599	12599	12599	12599	12599	
е) установка ВПУ у потребителей		0	3123	0	0	0	0	3123	0	0	0	3123	3123	3123	3123	3123	3123	3123	3123	3123	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			1735	0	0	0	0	1735	0	0	0	1735	1735	1735	1735	1735	1735	1735	1735	1735	

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	23420	0	0	0	0	23420	0	0	0	23420	23420	23420	23420	23420	23420	23420	23420	23420	
ИТОГО по котельным с открытой ГВС		62323	684488	19278	0	0	0	766089	0	0	0	746811	766089	766089	766089	766089	766089	766089	766089	766089	
а) проектирование ИТП		59103	144	0	0	0	0	59247	0	0	0	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	
б) подготовка помещений		3220	2140	0	0	0	0	5360	0	0	0	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	
в) оборудование ИТП		0	331877	510	0	0	0	332387	0	0	0	331877	332387	332387	332387	332387	332387	332387	332387	332387	
г) доставка оборудования		0	19913	31	0	0	0	19943	0	0	0	19913	19943	19943	19943	19943	19943	19943	19943	19943	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	82864	18737	0	0	0	101601	0	0	0	82864	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	
е) установка ВПУ у потребителей		0	29747	0	0	0	0	29747	0	0	0	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности			16526	0	0	0	0	16526	0	0	0	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	201277	0	0	0	0	201277	0	0	0	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	
ИТОГО по муниципальному образованию		62323	684488	19278	0	0	0	766089	0	0	0	746811	766089	766089	766089	766089	766089	766089	766089	766089	
а) проектирование ИТП		59103	144	0	0	0	0	59247	0	0	0	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	59247	
б) подготовка помещений		3220	2140	0	0	0	0	5360	0	0	0	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	5360	
в) оборудование ИТП		0	331877	510	0	0	0	332387	0	0	0	331877	332387	332387	332387	332387	332387	332387	332387	332387	
г) доставка оборудования		0	19913	31	0	0	0	19943	0	0	0	19913	19943	19943	19943	19943	19943	19943	19943	19943	
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	82864	18737	0	0	0	101601	0	0	0	82864	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	101601	
е) установка ВПУ у потребителей		0	29747	0	0	0	0	29747	0	0	0	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	29747	

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)										Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		16526	0	0	0	0	16526	0	0	0	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	16526	
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	201277	0	0	0	0	201277	0	0	0	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	201277	

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

В Сергиево-Посадском городском округе мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для которых необходимо строительство индивидуальных при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

При разработке новой Схемы теплоснабжения скорректированы прогнозы потребления топлива, на основе мероприятий по развитию котельных. Снижение потребления объемов топлива является одним из важнейших эффектов от реализации Схемы теплоснабжения, поскольку топливная составляющая превышает 45% от цены на тепловую энергию для конечного потребителя.

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

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения (в т.ч. и новыми котельными) приведены в Приложении 1 Книги 10.

На рисунке 8.1-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих источников.

По сохраняемым котельным МУП «СП Теплосеть» и МУП «РКС» видно существенное снижение расходов топлива. Причиной тому является как повышение энергоэффективности работы котельных, так и перевод нагрузки на новые источники теплоснабжения (оптимизация зон).

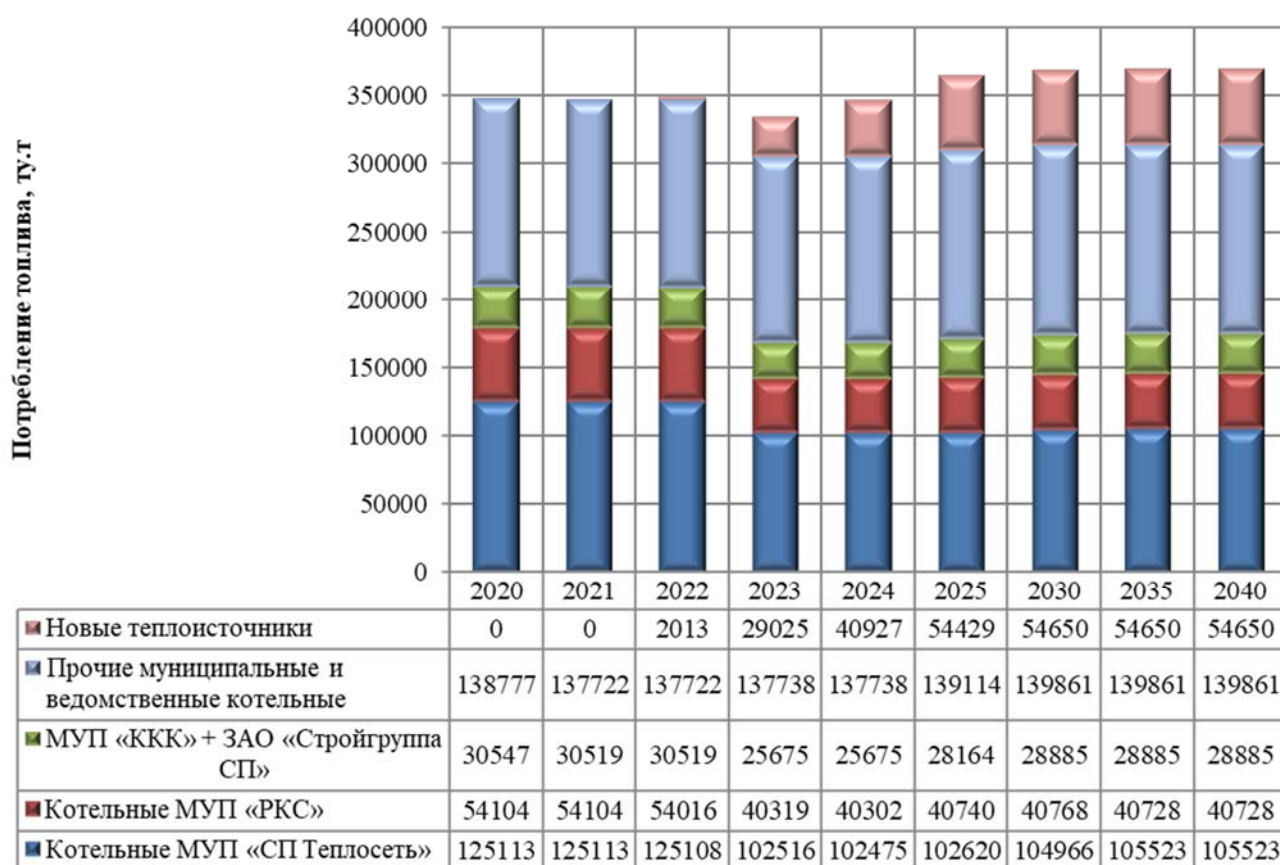


Рис. 8.1-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377 зарегистрированного в Минюсте России 28 ноября 2012 года.

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлив:

- мазут - как основной и резервный вид топлива;

- дизельное топливо - как резервный вид топлива;
- уголь, как основной вид топлива (до перевода котельных на газ).

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

В расчете ННЗТ для котельных учитывается необходимость бесперебойного энергоснабжения объектов систем теплоснабжения (тепловых пунктов, насосных станций, собственных нужд источников тепловой энергии) в отопительный период.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) для отопительных котельных принимается из расчета планового среднесуточного расхода топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода. Длительность формирования НЭЗТ зависит от вида резервного топлива и составляет: 30 суток для жидкого топлива и 45 для твердого.

Кроме того, при расчете необходимо использовать:

- расчётные нормативы средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трём наиболее холодным месяцам, $\text{кг}_{\text{ут}}/\text{Гкал}$;
- фактическое значение расходов резервного топлива, пошедшее на замещение газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающей организацией за три предшествующих года, тонн;

Виды и количество используемого резервного топлива, по состоянию на 2019 г., представлены в разделе 8 Книги 1.

В Приложении 2 Книги 10 представлены результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

Необходимость и выбор вида резервного топлива для новых котельных определяется на этапе проектирования.

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

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа не предусмотрен.

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для муниципальных и ведомственных котельных является природный газ. Уголь каменный используется для выработки тепловой энергии на мелких котельных.

Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, представлено в таблице ниже.

Таблица 8-1 – Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики угля			Теплота сгорания угля, ккал/кг		
		марка	зольность, Ар, %	влажность, Wp, %	2018	2019	2020
Котельные МУП «СП Теплосеть»							
15	Котельная Садовая	ДПК	15	11.2	5376	5376	5649

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики угля			Теплота сгорания угля, ккал/кг		
		марка	зольность, Ар, %	влажность, W _p , %	2018	2019	2020
19	Котельная Наугольное	ДПК	15	11,2	5376	5376	5648
20	Котельная Бубяково	ДПК	15	11,2	5376	5376	5530
Котельные МУП «РКС»							
44	Котельная №19	ДПК	7	14,9	5376	5376	5510
45	Котельная №21	ДПК	11	16	5376	5376	5510
72	Котельная Путятино (Бобошино)	ДПК	8,1-9,1	15,6	5510	5376	5510

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

На рисунке 8.4-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым существующими и новыми котельными города, является *природный газ*. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

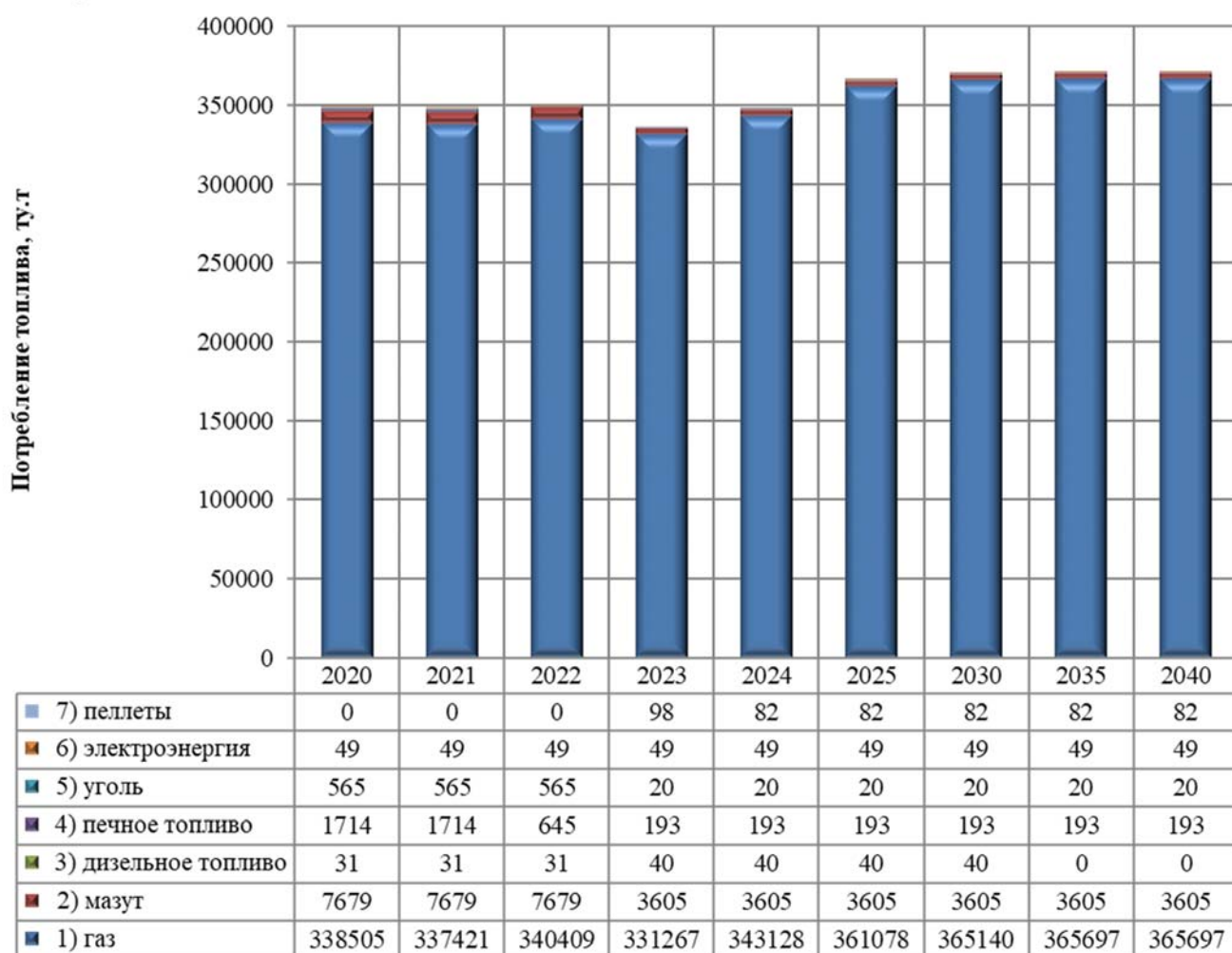


Рис. 8.4-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. В случае корректировки Схемы газоснабжения, в сторону строительства магистральных газопроводов, с целью газификации котельных, доля потребления газа котельными будет стремиться к 100%.

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

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 7.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Стоимость проектов нового строительства, реконструкции и перевооружения источников централизованного теплоснабжения по группам проектов приведена в таблицах ниже.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению **источников тепловой энергии** входят 9 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок;

2) Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

При актуализации проекта уточнена потребность в тепловой мощности для новых источников тепловой энергии, с учетом новых нормативов потребления тепловой мощности. Реестр проектов представлен в таблице ниже.

Таблица 9.1-1 План мероприятий по строительству новых котельных, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок потребителей, определенных генеральным планом

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Наименование организации	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в текущих ценах (без НДС), млн. руб.
1	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-1, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	120,703
2	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-2, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
3	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-3, установленная мощность - 0,2 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	2,231
4	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-4, установленная мощность - 6 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	39,996
5	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-5, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	20,078
6	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-6, установленная мощность - 5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	33,330
7	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-7, установленная мощность - 40 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	180,955
8	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-8, установленная мощность - 25 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	120,703
9	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275), установленная мощность - 0,3 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	3,346
10	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-10, установленная мощность - 1 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	11,155
11	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-11, установленная мощность - 8 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	53,019
12	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-12, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	39,041
13	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-13, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2021	2022	27,887
14	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-14, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч	ТСО не определена	2023	2024	20,078
15	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-15, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2022	2023	27,887
16	Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-16, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч	ТСО не определена	2024	2025	39,041
ИТОГО					792,5

Таблица 9.1-2 – Перечень источников теплоснабжения и тепловых сетей, модернизируемых по варианту №3

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																							
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																					
											до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1. 1	Строительство БМК №11 (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	Строительство за территорией промышленног о предприятия (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	мощность	Гкал /ч	-	6,60	2022	2024	113 299,20	0		10 229,03	97 090,54	5 979,64	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 2	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	мощность	Гкал /ч	-	1,10	2022	2025	47 178,42	0		4 259,42	0,00	40 429,05	2 489,95	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 3	Строительство БМК № 8 мощностью 0,61 Гкал(д. Короськово, д. 34)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Короськово, д. 34)	мощность	Гкал /ч	-	0,61	2022	2024	25 775,45	0		2 327,09	22 087,99	1 360,36	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 4	Строительство БМК (с. Васильевское, д. 26/1)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, с. Васильевское, д. 26/1)	мощность	Гкал /ч	-	4,80	2022	2024	78 310,62	0		7 070,14	67 107,45	4 133,03	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 5	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Сырнево)	Строительство БМК в границах существующего участка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Сырнево)	мощность	Гкал /ч	-	0,13	2022	2024	8 835,37	0		797,69	7 571,38	466,31	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 6	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18)	мощность	Гкал /ч	-	5,50	2022	2024	81 873,90	0		7 391,85	70 160,96	4 321,09	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 7	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	Строительство БМК (после газификации поселка) (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	мощность	Гкал /ч	-	2,13	2022	2024	45 881,20	0		4 142,31	39 317,41	2 421,49	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 8	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	мощность	Гкал /ч	-	0,43	2022	2025	25 769,65	0		2 326,57	0,00	22 083,02	1 360,05	0,00	0,00	0,0 0	0													
2.1. 9	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Пуяттино, д. 136)	Строительство замещающего источника БМК с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на	мощность	Гкал /ч	-	0,50	2022	2025	30 211,45	0		2 727,59	0,00	25 889,38	1 594,48	0,00	0,00	0,0 0	0													

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа ции мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																						
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия после реализац ии мероприя тия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																				
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
																															мощность, протяжени ость, диаметр и т.п.)
		природный газ (г.о. Сергиев- Посад, Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136)																													
2.1. 10	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной (г.о. Сергиев- Посад, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	мощность	Гкал /ч	-	4,30	2022	2025	75 911,24	0		6 853,52	0,00	65 051,32	4 006,40	0,00	0,00	0,0 0	0												
2.1. 11	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	Строительство БМК на существующем ЗУ (г.о. Сергиев- Посад, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	мощность	Гкал /ч	-	3,01	2022	2025	55 479,96	0		5 008,91	0,00	47 542,96	2 928,09	0,00	0,00	0,0 0	0												
2.1. 12	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	Строительство замещающего источника БМКна новом земельном участке вблизи ж/д 31 (Березняковско е с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а))	мощность	Гкал /ч	-	2,58	2022	2025	56 524,43	0		5 103,21	0,00	48 438,01	2 983,21	0,00	0,00	0,0 0	0												
2.1. 13	Строительство БМК (пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризац ией. (г.о. Сергиев- Посад, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24)	мощность	Гкал /ч	-	43,20	2022	2026	501 291,19	0		44 308,52	0,00	222 650,37	207 213,27	27 119,04	0,00	0,0 0	0												
2.1. 14	Строительство БМК (д.Зубцово)	Строительство БМК на существующем ЗУ со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев- Посад, д. Зубцово)	мощность	Гкал /ч	-	1,77	2022	2026	47 908,91	0		4 148,02	0,00	0,00	41 222,09	2 538,80	0,00	0,0 0	0												
2.1. 15	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	Строительство БМК на участке существующей котельной с РТХ (Дизельное топливо) (г.о. Сергиев- Посад, ул. Кирова, 89)	мощность	Гкал /ч	-	1,00	2022	2026	44 352,34	0		3 840,09	0,00	0,00	38 161,93	2 350,33	0,00	0,0 0	0												
2.1. 16	Строительство БМК (г. Сергиев- Посадул. Вознесенская, 55)	Строительство БМК на участке существующей котельной (г.о. Сергиев- Посад, ул. Вознесенская, 55)	мощность	Гкал /ч	-	5,76	2022	2026	89 353,58	0		7 736,36	0,00	0,00	76 882,19	4 735,04	0,00	0,0 0	0												

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
2.1. 17	Строительство БМК (Скобяной посёлок)	Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Скобяной посёлок)	мощность	Гкал /ч	-	34,03	2022	2026	302 207,64	0		26 711,76	0,00	134 226,66	124 920,28	16 348,94	0,00	0,0 0	0																	
2.1. 18	Строительство БМК пос. Афанасово.	Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Афанасово)	мощность	Гкал /ч	-	2,00	2022	2026	63 388,09	0		5 488,23	0,00	0,00	54 540,79	3 359,07	0,00	0,0 0	0																	
2.1. 19	Строительство БМК Птицеградская (г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева, 37а)	Строительство БМК на территории существующей котельной. (г.о. Сергиев-Посад, ул. Маслиева)	мощность	Гкал /ч	-	14,20	2022	2027	190 200,44	0		16 120,87	0,00	0,00	84 814,77	78 934,28	10 330,52	0,0 0	0																	
2.1. 20	Строительство БМК «Ферма» (г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя)	Строительство БМК с РТХ на уч-ке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя)	мощность	Гкал /ч	-	39,94	2022	2026	532 334,90	0		46 090,29	0,00	0,00	458 035,04	28 209,57	0,00	0,0 0	0																	
2.1. 21	Строительство БМК (г. о.Сергиев-Посад, ул. Парковая,43)	Строительство БМК на участке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Парковая,43)	мощность	Гкал /ч	-	3,79	2022	2026	74 172,36	0		6 421,94	0,00	0,00	63 819,86	3 930,55	0,00	0,0 0	0																	
2.1. 22	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск , проезд 21, стр.2)	Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, проезд 21, стр.2)	мощность	Гкал /ч	-	30,00	2022	2027	298 896,00	0		25 333,62	0,00	0,00	133 284,63	124 043,56	16 234,20	0,0 0	0																	
2.1. 23	Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	Строительство БМК в районе ул. Горького с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького)	мощность	Гкал /ч	-	10,00	2022	2027	139 122,29	0		11 791,63	0,00	0,00	62 037,84	57 736,55	7 556,27	0,0 0	0																	
2.1. 24	Строительство БМК (г.о Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (Сергиево-Посадский р-н, д. Абрамово, в/г № 383)	мощность	Гкал /ч	-	5,45	2022	2026	102 983,12	0		8 916,42	0,00	0,00	88 609,40	5 457,30	0,00	0,0 0	0																	
2.1. 25	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (г.о Сергиев-	мощность	Гкал /ч	-	4,08	2022	2025	72 044,16			6 504,39	0,00	61 737,47	3 802,30	0,00																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																						
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																				
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																	
		Посад, Скоропусковск ий г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.) 4)																																													
2.1. 26	Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	Котельная Самотовино. Сергиево- Посадский р-н, п. Самотовино	мощность	Гкал /ч	-	3,72	2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																
Всего по группе 2									3 103 305,91	0,00	0,0 0	271 649,47	303 335,73	686 730,16	1 452 706,57	354 763,03	34 120,99	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																															
3.2. 1	Реконструкция котельной №6 (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, Художественны й проезд, д2д, стр. 7)	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности. Переключение на котельную абонентов от котельных №4 и № 21 (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, Художественны й проезд, д.2, стр. 7)	Мощность	Гкал /ч	24,30	24,96	2022	2026	341 268,49	0		29 547,49	0,00	0,00	293 636,44	18 084,55	0,00	0,0 0	0																												
3.2. 2	Реконструкция котельной №5 (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, Кооперативная)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризаци я (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, Кооперативная)	Мощность	Гкал /ч	4,50	1,25	2022	2025	51 747,80	0		4 671,96	0,00	44 344,73	2 731,11	0,00	0,00	0,0 0	0																												
3.2. 3	Реконструкция котельной №14 (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризаци я (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	Мощность	Гкал /ч	3,44	1,75	2022	2025	36 357,85	0		3 282,51	0,00	31 156,47	1 918,87	0,00	0,00	0,0 0	0																												
3.2. 4	Реконструкция котельной №2 (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а)	Замена основного и вспомогательно го оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризаци ей и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15) (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково,	Мощность	Гкал /ч	24,31	17,53	2022	2025	168 764,58	0		15 236,62	0,00	144 621,00	8 906,95	0,00	0,00	0,0 0	0																												

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия				после реализац ии мероприя тия	Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
												20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
		ул. Ломоносова, 7а)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
3.2. 10	Реконструкция котельной Здравница (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Здравница)	Реконструкция котельной с замена основного и вспомогательно го оборудования. (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Здравница)	Мощность	Гкал /ч	2,06	2,06	2022	2026	19 138,26	0		1 657,02	0,00	0,00	16 467,07	1 014,18	0,00	0,0 0	0																	
3.2. 11	Реконструкция котельной Лесхоз (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновский р-н, пос. Лесхоз)	Замена основного и вспомогательно го оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности. (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновски й р-н, пос. Лесхоз)	Мощность	Гкал /ч	7,44	3,50	2022	2026	51 556,05	0		4 463,79	0,00	0,00	44 360,19	2 732,07	0,00	0,0 0	0																	
3.2. 12	Реконструкция котельной ПМК (г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а)	Замена основного и вспомогательно го оборудования в существующем здании котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а)	Мощность	Гкал /ч	7,44	5,66	2022	2026	70 291,48	0		6 085,93	0,00	0,00	60 480,65	3 724,90	0,00	0,0 0	0																	
3.2. 13	Реконструкция котельной Скоропусковски й, 39 (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковски й, 39)	Замена основного и вспомогательно го оборудования в существующем здании котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковск ий, 39)	Мощность	Гкал /ч	25,20	13,99	2022	2026	146 814,15	0		12 711,37	0,00	0,00	126 322,78	7 780,00	0,00	0,0 0	0																	
3.2. 14	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 56)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 56)	Мощность	Гкал /ч	65,61	80,00	2022	2027	435 730,29	0		36 931,32	0,00	0,00	194 302,20	180 830,58	23 666,20	0,0 0	0																	
3.2. 15	Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7)	Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7)	Мощность	Гкал /ч	76,28	68,00	2022	2027	416 183,50	0		35 274,59	0,00	0,00	185 585,83	172 718,54	22 604,54	0,0 0	0																	
3.2. 16	Реконструкция котельной Клементьевская (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 26)	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 26)	Мощность	Гкал /ч	45,16	46,43	2022	2027	561 831,87	0		47 619,35	0,00	0,00	250 533,80	233 163,46	30 515,27	0,0 0	0																	
3.2. 17	Реконструкция котельной Мишутино (г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а)	Замена основного и вспомогательно го оборудования в существующем здании котельной	Мощность	Гкал /ч	2,60	2,60	2022	2026	46 838,22	0		4 055,32	0,00	0,00	40 300,84	2 482,06	0,00	0,0 0	0																	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
		(г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а)																																		
3.2. 18	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково)	Мощность	Гкал /ч	0,05	0,05	2022	2026	2 925,00	0		253,25	0,00	0,00	2 516,75	155,00	0,00	0,00	0																	
3.2. 19	Реконструкция котельной Школа-интернат (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20)	Мощность	Гкал /ч	5,16	5,16	2022	2026	70 226,67	0		6 080,32	0,00	0,00	60 424,89	3 721,46	0,00	0,00	0																	
3.2. 20	Реконструкция котельной Семеново (г.о. Сергиев-Посад, д.Семеново)	Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (г.о. Сергиев-Посад, д.Семеново)	Мощность	Гкал /ч	1,40	2,56	2022	2026	60 930,70	0		5 275,46	0,00	0,00	52 426,39	3 228,85	0,00	0,00	0																	
3.2. 21	Реконструкция котельной, (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42)	Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42)	Мощность	Гкал /ч	90,02	95,00	2022	2027	114 920,00	0		9 740,31	0,00	0,00	51 245,48	47 692,46	6 241,75	0,00	0																	
3.2. 22	Реконструкция котельной Лоза, (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1)	Реконструкция котельной со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1)	Мощность	Гкал /ч	15,10	9,30	2022	2026	158 507,57	0		14 206,27	0,00	0,00	74 741,69	69 559,60	0,00	0,00	0																	
3.2. 23	Реконструкция котельной Заречный, (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16)	Реконструкция котельной с газификацией, предусматривается снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация. (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16)	Мощность	Гкал /ч	13,00	7,20	2022	2026	123 912,23	0		10 728,49	0,00	0,00	106 617,36	6 566,38																				
3.2. 24	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	Автоматизация и диспетчеризация котельной. (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	Мощность	Гкал /ч	1,40	1,40	2022	2024	6 067,28	0		547,77	5 199,29	320,22																						
3.2. 25	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	Автоматизация и диспетчеризация котельной. (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	Мощность	Гкал /ч	3,10	3,10	2022	2024	6 404,35	0		578,21	5 488,14	338,00																						
3.2. 26	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, с. Константиново)	Автоматизация и диспетчеризация котельной. (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское,	Мощность	Гкал /ч	1,40	1,40	2022	2024	6 067,28			547,77	5 199,29	320,22																						

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											(мощность, протяженность, диаметр и т.п.)																									
		с. Константиново)																																		
3.2. 27	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	Автоматизация и диспетчеризация котельной. (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	Мощность	Гкал /ч	6,50	6,50	2022	2024	7 667,79	0		692,27	6 570,83	404,69																						
3.2. 28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	Мощность	Гкал /ч	8,6	8,6	2022	2032	8 562,96			3 840	0,00							1 898,10 0	2 824,860															
3.2. 29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново	Мощность	Гкал /ч	1,4	1,4	2022	2032	5 503,26			2 340								1 698,30 0	464,96 1															
3.2. 30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58	Мощность	Гкал /ч	0,7	0,7	2022	2032	5 083,26			1 920								1 698,30 0	1464,96															
3.2. 31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60	Мощность	Гкал /ч	0,7	0,7	2022	2033	3 104,46			1 140								499,50 0	1464,9 6															
3.2. 32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	Мощность	Гкал /ч	1,2	1,2	2022	2032	5 526,96			1 140	1 200,00							1 198,80 0	988,16 1															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																							
			Наименова ние	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																					
											до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2. 33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А	Мощность	Гкал /ч	3,4	3,4	2022	2032	6 473,40			1 260	1 200,00							1 398,60 0	2 091,60	523,2										
3.2. 34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	Мощность	Гкал /ч	4,8	4,8	2022	2033	5 776,44			360	1 200,00							1 398,60 0	627,84	2190										
3.2. 35	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	Мощность	Гкал /ч	6,60	6,60	2034	2036	4 119,41													1605,4 08		2514,0 0								
3.2. 36	Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	Мощность	Гкал /ч	1,10	1,10	2036	2036	3 268,20															3268,2								
3.2. 37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Морозово	Мощность	Гкал /ч	0,30	0,30	2034	2036	3 135,86													1376,0 6		1759,8 0								
3.2. 38	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, д. Короськово, д. 34	Мощность	Гкал /ч	0,61	0,61	2034	2036	3 135,86													1376,0 6		1759,8 0								

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия после реализац ии мероприя тия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
3.2. 39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский,г. Хотьково, дер. Репихово	Мощность	Гкал /ч	0,22	0,22	2033	2037	3 813,12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии мероприя тия после реализац ии мероприя тия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
		требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский,п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18																																		
3.2. 46	Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	Мощность	Гкал /ч	2,13	2,13	2034	2038	3 534,05														1605,4 08				1928,6 4									
3.2. 47	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	Мощность	Гкал /ч	7,39	7,39	2035	2038	3 115,20														1680,0 0				1435,2									
3.2. 48	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	Мощность	Гкал /ч	9,89	9,89	2039	2039	5 625,36																		625,36 ⁵									
3.2. 49	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	Мощность	Гкал /ч	0,43	0,43	2036	2039	3 779,16															1759,8			2019,36									
3.2. 50	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136	Мощность	Гкал /ч	0,50	0,50	2038	2039	3 454,56																	1435,2	2019,36									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
			(мощность, протяженность, диаметр и т.п.)								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040				
3.2. 51	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	Мощность	Гкал /ч	4,30	4,30	2039	2039	2 019,36																				2019,36							
3.2. 52	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	Мощность	Гкал /ч	3,01	3,01	2039	2040	5 043,36																					2019,36	3024					
3.2. 53	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	Мощность	Гкал /ч	2,58	2,58	2040	2040	5 140,80																						5140,8					
3.2. 54	Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	Мощность	Гкал /ч	43,20	43,20	2035	2040	9 001,38																		2521,38					6480				
3.2. 55	Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, пос. Семхоз, Советская, 1Б	Мощность	Гкал /ч	0,30	0,30	2035	2035	1 440,79																		1440,792									
3.2. 56	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, ул.	Мощность	Гкал /ч	0,13	0,13	2035	2035	1 440,79																		1440,792									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа ции меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименова ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализац ии меропри ятия после реализац ии меропри ятия				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040						
		Садовая, д. 10, пом.8																																		
3.2. 57	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, ул. Садовая, д. 10, пом.8	Мощность	Гкал /ч	4,08	4,08	2035	2035	4 094,12															4094,1 24												
3.2. 58	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г. Сергиев- Посад, ул. Вознесенская, 55	Мощность	Гкал /ч	5,76	5,76	2036	2036	1 680,92															1680,9 24												
3.2. 59	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Скобяной посёлок	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, Скобяной посёлок	Мощность	Гкал /ч	34,03	34,03	2041	2041	10 280,40																											
3.2. 60	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево- Посадский, г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева	Мощность	Гкал /ч	14,20	14,20	2037	2037	2 763,18																2763,1 8											
3.2. 61	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г. о. Сергиев- Посад, ул. Весенняя	Мощность	Гкал /ч	39,94	39,94	2036	2042	10 852,56																					907,2						
3.2. 62	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск , проезд 21, стр.2	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев- Посад, г.Краснозаводс к, проезд 21, стр.2	Мощность	Гкал /ч	30,00	30,00	2037	2039	3 628,62																2763,1 8		865,44									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименова ние	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											(мощность, протяжени ость, диаметр и т.п.)	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040			
3.2. 63	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького	Мощность	Гкал /ч	10,00	10,00	2042	2042	9 604,80																											
3.2. 64	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	Мощность	Гкал /ч	24,96	24,96	2043	2043	6 762,60																											
3.2. 65	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	Мощность	Гкал /ч	17,53	17,53	2043	2043	6 762,60																											
3.2. 66	Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	Мощность	Гкал /ч	6,20	6,20	2038	2038	1 928,64																	1928,64										
3.2. 67	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Хотьково, ст. Желтиково	Мощность	Гкал /ч	0,16	0,16	2034	2035	3 046,20													1605,408	1440,792													
3.2. 68	Модернизация котельной Радон	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиево-Посадский, Радон	Мощность	Гкал /ч	33,01	33,01	2037	2044	7 716,48																791,88											

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименова ние	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир овано к 01.01.2018	в т.ч. по годам																									
											(мощность, протяжени ость, диаметр и т.п.)	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	20 21	2022	2023	2024	2025	2026	2027	20 28	20 29	20 30	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040			
3.2. 69	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а	Мощность	Гкал /ч	5,66	5,66	2038	2038	1 928,64																		1928,64									
3.2. 70	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39	Мощность	Гкал /ч	13,99	13,99	2038	2044	4 318,80																			688,8								
3.2. 71	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б9	Мощность	Гкал /ч	80,00	80,00	2043	2044	12 111,90																											
3.2. 72	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, Бороунская, 7	Мощность	Гкал /ч	68,00	68,00	2041	2042	3 715,20																											
3.2. 73	Модернизация котельной Клементьевская	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	Мощность	Гкал /ч	46,43	46,43	2045	2045	7 410,78																											
3.2. 74	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42	Мощность	Гкал /ч	95,00	95,00	2045	2045	11 591,22																											
Всего по группе 3.									3 345 447,58	0,00	0,00	280 155,99	33 385,32	221 956,63	1 690 183,32	813 662,42	90 458,94	0,00	0,00	0,00	9 790,20	10 462,38	11 186,16	12 155,22	12 617,88	12 742,52	13 686,72	14 144,16	14 568,24	15 552,00						
Всего по группам									6 448 753,49	0,00	0,00	551 805,46	336 721,05	908 686,79	3 142 889,89	1 168 425,45	#####	0,00	0,00	0,00	9 790,20	10 462,38	11 186,16	12 155,22	12 617,88	12 742,52	13 686,72	14 144,16	14 568,24	15 552,00						

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 8.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2035 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

- 1) Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
- 2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- 3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- 4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;
- 5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;
- 6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- 7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;
- 8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды представлены в таблице 9.2-2.

Таблица 9.2-1 - Состав группы проектов № 2

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Новая ТК - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	250	Бесканальная	5,473	2021	2022	0,410	4,055	1,747	6,21
2	к50 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	20	Бесканальная	0,438	2021	2022	0,033	0,324	0,140	0,50
3	тк 107 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	60	Бесканальная	0,952	2024	2025	0,086	0,839	0,361	1,29
4	УТ - Новая ТК	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,159	134,32	Бесканальная	2,131	2021	2022	0,159	1,579	0,680	2,42
5	новая врезка - Новая ТК	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,133	150	Канальная	6,910	2022	2023	0,551	5,450	2,348	8,35
6	Котельная К-3 - Новая ТК	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	10	Канальная	0,448	2023	2024	0,038	0,375	0,162	0,57
7	Котельная К-7 - Новая ТК	Котельная К-7	ТСО не определена	0,529	10	Бесканальная	0,749	2024	2025	0,068	0,660	0,284	1,01
8	Котельная К-8 - Новая ТК	Котельная К-8	ТСО не определена	0,426	10	Бесканальная	0,483	2020	2021	0,034	0,336	0,145	0,51
9	Котельная К-9 - Новая ТК	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2021	2022	0,009	0,091	0,039	0,14
10	Котельная К-6 - новая ТК-1	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2021	2022	0,036	0,353	0,152	0,54
11	новая ТК-1 - новая ТК-2	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2025	0,043	0,419	0,181	0,64
12	новая ТК-2 - новая ТК-3	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	130	Бесканальная	2,063	2021	2022	0,154	1,529	0,658	2,34
13	новая ТК-1 - новая ТК-4	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	35	Бесканальная	0,555	2022	2023	0,044	0,438	0,189	0,67
14	новая ТК-4 - новая ТК-5	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	70	Бесканальная	1,111	2023	2024	0,094	0,930	0,401	1,42
15	ТК-7ю - Новое ответвление	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2024	2025	0,066	0,646	0,278	0,99
16	Новая ТК - Перспектива №1	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,108	20	Канальная	0,896	2021	2022	0,067	0,664	0,286	1,02
17	Уз.33 - Перспектива №10	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	90	Надземная	1,284	2021	2022	0,096	0,952	0,410	1,46
18	УТ - Перспектива №100	Котельная Шабурново	МУП «РКС»	0,057	34,25	Бесканальная	0,241	2024	2025	0,022	0,213	0,092	0,33
19	Котельная К-13 - Перспектива №101	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,159	254,86	Бесканальная	4,044	2021	2022	0,303	2,997	1,291	4,59
20	Котельная К-15 - Перспектива №102	Котельная К-15	ТСО не определена	0,159	432,59	Надземная	6,904	2022	2023	0,551	5,445	2,346	8,34
21	Котельная К-14 - Перспектива №103	Котельная К-14	ТСО не определена	0,159	134,81	Надземная	2,152	2023	2024	0,183	1,801	0,776	2,76
22	Котельная К-16 - Перспектива №104	Котельная К-16	ТСО не определена	0,219	37,46	Надземная	0,730	2024	2025	0,066	0,643	0,277	0,99
23	тк 101 - Перспектива №105	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,057	27,46	Надземная	0,273	2020	2021	0,019	0,190	0,082	0,29
24	УТ - Перспектива №106	Котельная Мишутино	МУП «СП Теплосеть»	0,057	30	Надземная	0,299	2021	2022	0,022	0,221	0,095	0,34
25	Уз. 20 - Перспектива №11	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	85	Надземная	1,213	2022	2023	0,097	0,957	0,412	1,47
26	ТК 34 - Перспектива №12	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	45	Канальная	2,017	2023	2024	0,171	1,688	0,727	2,59

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
27	ТК 49 - Перспектива №13	Котельная рп Богородское	ЗАО «Стройгруппа СП»	0,108	60	Канальная	2,689	2024	2025	0,242	2,369	1,020	3,63
28	Новая ТК - Перспектива №14	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	70,79	Канальная	3,173	2021	2022	0,237	2,351	1,013	3,60
29	ТК-16 - Перспектива №17	Котельная Васильевское	МУП «РКС»	0,108	160	Бесканальная	1,957	2024	2025	0,176	1,724	0,743	2,64
30	Котельная К-4 - Перспектива №18	Котельная К-4	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2021	2022	0,119	1,176	0,507	1,80
31	Котельная К-5 - Перспектива №19	Котельная К-5	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2022	2023	0,127	1,252	0,539	1,92
32	новая тк - Перспектива №2	Котельная Путятино (Бобошино)	МУП «РКС»	0,108	35,95	Надземная	0,513	2021	2022	0,038	0,380	0,164	0,58
33	Новая ТК - Перспектива №20	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	464,1	Канальная	20,800	2023	2024	1,767	17,411	7,500	26,68
34	Новая ТК - Перспектива №21	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	70	Бесканальная	1,532	2021	2022	0,115	1,136	0,489	1,74
35	новая врезка - Перспектива №22	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2022	2023	0,057	0,563	0,243	0,86
36	К43 - Перспектива №23	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2023	2024	0,040	0,398	0,172	0,61
37	тк 32 - Перспектива №24	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2025	0,043	0,419	0,181	0,64
38	Новая ТК - Перспектива №25	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,219	240	Бесканальная	5,254	2021	2022	0,393	3,893	1,677	5,96
39	Новая ТК - Перспектива №26	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2022	2023	0,020	0,193	0,083	0,30
40	тк 34 - Перспектива №27	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2023	2024	0,031	0,307	0,132	0,47
41	Новая ТК - Перспектива №28	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2024	2025	0,022	0,215	0,093	0,33
42	ТК-4 - Перспектива №3	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,089	210	Канальная	8,272	2022	2023	0,660	6,524	2,811	10,00
43	Новая ТК - Перспектива №31	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2023	2024	0,021	0,205	0,088	0,31
44	тк 65 - Перспектива №32	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2024	2025	0,064	0,629	0,271	0,96
45	новая врезка - Перспектива №33	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	55	Бесканальная	0,673	2021	2022	0,050	0,498	0,215	0,76
46	новая врезка - Перспектива №34	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	70	Бесканальная	1,111	2022	2023	0,089	0,876	0,377	1,34
47	к52 - Перспектива №35	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2023	2024	0,021	0,205	0,088	0,31
48	Новая ТК - Перспектива №36	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,159	95	Бесканальная	1,508	2024	2025	0,136	1,328	0,572	2,04
49	К29 - Перспектива №37	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	45	Бесканальная	0,550	2022	2023	0,044	0,434	0,187	0,67
50	тк 6 - Перспектива №38	Котельная д. Семенково	МУП «ККК»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2023	2024	0,062	0,614	0,265	0,94
51	тк 32 - Перспектива №39	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2025	0,033	0,323	0,139	0,50
52	Новая ТК - Перспектива №4	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,089	100	Канальная	3,939	2023	2024	0,335	3,297	1,420	5,05
53	К27 - Перспектива №40	Котельная №3 г. Краснозаводск	МУП «ККК»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2020	2021	0,030	0,297	0,128	0,46
54	ТК-3 - Перспектива №41	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	35	Надземная	0,499	2022	2023	0,040	0,394	0,170	0,60
55	Новая врезка - Перспектива №42	Котельная Заречный	МУП «РКС»	0,076	125	Надземная	1,341	2023	2024	0,114	1,122	0,483	1,72

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
56	новая врезка - Перспектива №43	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,089	20	Канальная	0,788	2024	2025	0,071	0,694	0,299	1,06
57	ТК-2 - Перспектива №44	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	100	Надземная	1,427	2021	2022	0,107	1,057	0,456	1,62
58	ТК-11 - Перспектива №45	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,108	30	Надземная	0,428	2022	2023	0,034	0,338	0,145	0,52
59	новая врезка - Перспектива №46	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	МУП «РКС»	0,089	30	Канальная	1,182	2023	2024	0,100	0,989	0,426	1,52
60	новая ТК-2 - Перспектива №47	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	60	Бесканальная	0,952	2024	2025	0,086	0,839	0,361	1,29
61	новая ТК-5 - Перспектива №48	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	22	Бесканальная	0,269	2021	2022	0,020	0,199	0,086	0,31
62	новая ТК-4 - Перспектива №49	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2022	2023	0,010	0,096	0,042	0,15
63	тк 15 - Перспектива №5	Котельная Бужаниново	МУП «РКС»	0,089	60	Канальная	2,364	2024	2025	0,213	2,082	0,897	3,19
64	ТК-35 - Перспектива №50	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2023	2024	0,036	0,358	0,154	0,55
65	новая ТК-4 - Перспектива №51	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	70	Бесканальная	0,856	2024	2025	0,077	0,754	0,325	1,16
66	новая ТК-3 - Перспектива №52	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2021	2022	0,023	0,227	0,098	0,35
67	новая ТК-5 - Перспектива №53	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	480	Бесканальная	7,617	2022	2023	0,608	6,008	2,588	9,20
68	новая ТК-3 - Перспектива №54	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2023	2024	0,026	0,256	0,110	0,39
69	Новая ТК - Перспектива №55	Котельная К-7	ТСО не определена	0,426	400	Бесканальная	19,335	2024	2025	1,743	17,031	7,336	26,11
70	Новая ТК - Перспектива №56	Котельная К-7	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2021	2022	1,006	9,960	4,290	15,26
71	Новая ТК - Перспектива №57	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2022	2023	1,073	10,601	4,567	16,24
72	Новая ТК - Перспектива №58	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2023	2024	1,142	11,251	4,846	17,24
73	Новое ответвление - Перспектива №59	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2025	0,033	0,323	0,139	0,50
74	тк 10 - Перспектива №6	Котельная Сватково	МУП «РКС»	0,108	45	Канальная	2,017	2021	2022	0,151	1,494	0,644	2,29
75	Новое ответвление - Перспектива №60	Котельная Реммаш	МУП «РКС»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2021	2022	0,027	0,272	0,117	0,42
76	ТК-7 - Перспектива №61	Котельная Селково	МУП «РКС»	0,108	25	Бесканальная	0,306	2022	2023	0,024	0,241	0,104	0,37
77	УЗ-20 - Перспектива №62	Котельная Торгашино	МУП «РКС»	0,057	121,18	Бесканальная	0,854	2023	2024	0,073	0,715	0,308	1,10
78	ТК-150 - Перспектива №63	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,273	454,74	Бесканальная	12,563	2024	2025	1,132	11,066	4,767	16,97
79	тк 93 - Перспектива №64	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,219	112,32	Бесканальная	2,459	2021	2022	0,184	1,822	0,785	2,79
80	тп 21 - Перспектива №65	Котельная Рабочий поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	67,9	Бесканальная	0,830	2022	2023	0,066	0,655	0,282	1,00
81	тк 29/1 - Перспектива №66	Котельная Рабочий поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	44,67	Бесканальная	0,709	2023	2024	0,060	0,593	0,256	0,91
82	тк 1 - Перспектива №67	Котельная ООО «Экотерм»	ООО «Экотерм»	0,159	109,21	Бесканальная	1,733	2024	2025	0,156	1,527	0,658	2,34
83	тк 8 - Перспектива №68	Котельная АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	0,159	203,68	Бесканальная	3,232	2021	2022	0,242	2,395	1,032	3,67
84	тк 2 - Перспектива №69	Котельная Скобяной поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	324,8	Бесканальная	5,154	2022	2023	0,411	4,065	1,751	6,23

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
85	тк 5 - Перспектива №7	Котельная Бужаниново	МУП «РКС»	0,108	45	Канальная	2,017	2022	2023	0,161	1,591	0,685	2,44
86	тк 4 - Перспектива №70	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	131,89	Бесканальная	1,613	2023	2024	0,137	1,350	0,582	2,07
87	тк 81 - Перспектива №71	Котельная Углич	МУП «СП Теплосеть»	0,133	61,91	Бесканальная	0,868	2024	2025	0,078	0,764	0,329	1,17
88	тк 8 - Перспектива №72	Котельная СМЗ «Загорский»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	160,85	Бесканальная	1,967	2021	2022	0,147	1,458	0,628	2,23
89	Котельная К-10 - Перспектива №73	Котельная К-10	ТСО не определена	0,159	76,05	Бесканальная	1,207	2022	2023	0,096	0,952	0,410	1,46
90	Новая ТК - Перспектива №74	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,089	36,44	Бесканальная	0,382	2023	2024	0,032	0,319	0,138	0,49
91	Новая ТК - Перспектива №75	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	ТСО не определена	0,108	33,8	Бесканальная	0,413	2024	2025	0,037	0,364	0,157	0,56
92	ТК18 - Перспектива №76	Котельная Скоропусковский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,089	26,22	Бесканальная	0,275	2021	2022	0,021	0,203	0,088	0,31
93	Котельная К-11 - Перспектива №79	Котельная К-11	ТСО не определена	0,159	100,78	Бесканальная	1,599	2024	2025	0,144	1,409	0,607	2,16
94	Котельная К-1 - Перспектива №8	Котельная К-1	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2023	2024	0,241	2,372	1,022	3,64
95	Уз6 - Перспектива №80	Котельная Скоропусковский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	185,73	Бесканальная	2,947	2021	2022	0,221	2,184	0,941	3,35
96	ТК - Перспектива №81	Котельная №6	МУП «РКС»	0,159	142,97	Бесканальная	2,269	2022	2023	0,181	1,789	0,771	2,74
97	тк 13 - Перспектива №82	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	32,29	Бесканальная	0,395	2023	2024	0,034	0,331	0,142	0,51
98	УТ - Перспектива №83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,219	318,72	Бесканальная	6,977	2024	2025	0,629	6,146	2,647	9,42
99	ТК8 - Перспектива №84	Котельная №11	МУП «РКС»	0,108	37,4	Бесканальная	0,457	2021	2022	0,034	0,339	0,146	0,52
100	ТК11 - Перспектива №85	Котельная №11	МУП «РКС»	0,089	121,6	Бесканальная	1,273	2022	2023	0,102	1,004	0,433	1,54
101	Котельная К-2 - Перспектива №9	Котельная К-2	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2024	2025	0,255	2,496	1,075	3,83
102	Новая ТК - Перспектива №92	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,089	43,67	Бесканальная	0,457	2021	2022	0,034	0,339	0,146	0,52
103	Новая ТК - Перспектива №93	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,108	79,1	Бесканальная	0,967	2022	2023	0,077	0,763	0,329	1,17
104	УТ - Перспектива №95	Котельная №6	МУП «РКС»	0,089	63,41	Бесканальная	0,664	2024	2025	0,060	0,585	0,252	0,90
105	УТ - Перспектива №95	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,057	93,92	Бесканальная	0,662	2024	2025	0,060	0,583	0,251	0,89
106	Котельная К-12 - Перспектива №96	Котельная К-12	ТСО не определена	0,219	59,32	Бесканальная	1,299	2020	2021	0,091	0,902	0,389	1,38
107	ТК - Перспектива №97	Котельная мкр. Новый	МУП «РКС»	0,159	278,62	Бесканальная	4,421	2021	2022	0,331	3,276	1,411	5,02
108	ТК - Перспектива №98	Котельная мкр. Новый	МУП «РКС»	0,089	78,7	Бесканальная	0,824	2022	2023	0,066	0,650	0,280	1,00
109	УТ-4 - Перспектива №99	Котельная Торгашино	МУП «РКС»	0,057	56,85	Бесканальная	0,401	2023	2024	0,034	0,335	0,144	0,51
288	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Очистные сооружения	МУП «СП Теплосеть»	0,159	35	Бесканальная	0,555	2021	2022	0,042	0,412	0,177	0,63

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Перспективы №119 (Очистные сооружения)												
289	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №120 (Жилой дом)	Котельная ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	0,133	25	Бесканальная	0,350	2021	2022	0,026	0,260	0,112	0,40
290	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №122 (Жилой дом)	Котельная Школа-интернат	МУП «СП Теплосеть»	0,219	15	Бесканальная	0,328	2020	2021	0,023	0,228	0,098	0,35
Итого					11197		253,97			20,88	205,64	88,59	315,11

Таблица 9.2-2 - Состав группы проектов № 5А

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприят ия	Год окончания реализации мероприят ия	Всего	Всего*	Профинансирова но к 01.01.2018	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																							
			Наименовани е	Ед. изм .	Значение показателя							в т.ч. по годам																							
																														показателя	до реализации мероприят ия	после реализации мероприят ия	202 1	2022	202 3
(мощность, протяженнос ть, диаметр и т.п.)																																			
1	2	4	5	6	7	8	9	10		11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																			
2.1.3 5	Строительств о тепловых сетей котельной Клементьевск ая, расположенно й по адресу: (г.о. Сергиев- Посад, ул. Школьная, 26)	Необходимо строительство тепловых сетей протяжённост ью 150 м с целью переключения нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев- Посад, ул. Школьная, 26)	Диаметр; протяженнос ть,	мм, м.п	0	2D=159 (L=150)	2022	2027	26 356,83	20 438,47		2 102,71	0,00	0,00	0,00	0,00	24 254,12																		
2.1.3 6	Строительств о тепловых сетей г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89 д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево	диаметр, протяженнос ть,	мм, м.п	0	2D=89 (L=200)	2022	2026	31 096,05	26 169,70	0	2 692,34	0,00	0,00	26 755,86	1 647,85	0,00	0,00	0																
2.1.3 7	Строительств о тепловых сетей г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а	Строительство тепловых сетей Ду-50 длиной 100 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а)	диаметр, протяженнос ть,	мм, м.п	0	2D=50 (L=100)	2022	2026	15 245,21	12 830,00		1 319,95	0,00	0,00	13 117,38	807,88																			
Всего по группе 2									72 698,09	59 438,17	0,00	0,00	6 115,00	0,00	0,00	39 873,24	2 455,73	24 254,12	0,00	0,00															

Таблица 2-3 - Состав группы проектов № 5Б

№ п/п	Наименован ие мероприяти й	Описание и место расположен ия объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприят ия	Год окончания реализации мероприят ия	Всего	Всего *	Профинансиров ано к 01.01.2018	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименовани е показателя (мощность, протяженнос ть, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприят ия	после реализации мероприят ия						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	202 8	202 9	203 0	203 1	203 2	203 3	203 4	203 5	203 6	203 7	203 8	203 9	204 0								
2.1.3	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово)	Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Морозово)	мощность/ протяженност ь	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,92	5 410,0 8	0		556,5 9	5 282,9 6	325,3 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.4	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово)	Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м. (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Морозово)	мощность/ протяженност ь	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,15 2D=76, L=10	2022	2024	6 164,92	5 410,0 8	0		556,5 9	5 282,9 6	325,3 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.6	Строительств о тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,43 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Строительств о 2 ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/ протяженност ь	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,43 2D=76, L=20	2022	2027	23 069,91	17 889,6 2	0		1 840,4 8	0,00	0,00	0,00	0,00	21 229,4 3	0,00	0																			
2.1.7	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (дер. Репихово, д. 26а)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, дер. Репихово, д. 26а)	мощность/ протяженност ь	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,13 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,94	5 773,2 0	0		593,9 5	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851,0 0	0,00	0																			
2.1.8	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, г. Хотьково, дер. Репихово)	мощность/ протяженност ь	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2027	7 444,94	5 773,2 0	0		593,9 5	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851,0 0	0,00	0																			
2.1.1 9	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,30 Гкал (пос. Семхоз, Советская, 1Б)	Установка ТГУ мощностью 350 кВт (г.о. Сергиев- Посад, п.Семхоз, Советская, 1Б)	мощность / Диаметр; протяженност ь,	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,301 2D=76, L=10	2022	2024	7 409,76	6 502,5 0	0		668,9 8	6 349,7 1	391,0 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.2 0	Строительств о тепловой сети с	Установка ТГУ (г. Сергиев	мощность / Диаметр;	Гкал/ ч /	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2024	6 578,70	5 773,2 0	0		593,9 5	5 637,5 5	347,2 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			

№ п/п	Наименован ие мероприяти й	Описание и место расположен ия объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприят ия	Год окончания реализации мероприят ия	Всего	Всего *	Профинансиров ано к 01.01.2018	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименовани е показателя (мощность, протяженнос ть, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприят ия	после реализации мероприят ия						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
	установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г.о. Сергиев- Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)	Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8)	протяженност ь,	мм, м.п																																			
2.1.2 1	Строительств о тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (д. Наугольное, 1)	Установка ТГУ (г.о. Сергиев- Посад, д. Наугольное, 1)	мощность / Диаметр; протяженност ь,	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,129 2D=76, L=10	2022	2024	6 578,70	5 773,2 0	0		593,9 5	5 637,5 5	347,2 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
2.1.2 8	Строительств о тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. о. Сергиев- Посад, п.Глинково)	Строительств о 2 ТГУ. Отказ от эксплуатаци и 1,1 км участка ТС. (г. о. Сергиев- Посад, п.Глинково)	мощность / Диаметр; протяженност ь,	Гкал/ ч / мм, м.п	-	0,7 2D=76, L=10	2022	2026	15 958,68	13 902,6 0	0		1 430,3 0	0,00	0,00	7 525,0 6	7 003,3 2																						
Итого									86 815,47	72 207,68	0,00	0,00	7 428,73	28 190,72	1 736,22	7 525,06	7 003,32	34 931,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								

Таблица 9.2-3 - Состав группы проектов № 5В

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	тк 63 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,133	0,057	175	Канальная	6,794	2022	2023	0,542	5,358	2,308	8,21
2	тк 63 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,273	175	Канальная	12,811	2022	2023	1,022	10,104	4,353	15,48
3	новая ТК - тк 12	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,089	190,77	Бесканальная	2,172	2022	2023	0,173	1,713	0,738	2,62
4	УТ - Горчакова	Котельная №6	МУП «РКС»	0,032	0,032	167,33	Бесканальная	0,894	2022	2023	0,071	0,705	0,304	1,08
5	Котельная пос. Сватково (Новая БМК) - ТК-1	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,219	0,219	80,14	Канальная	4,94	2022	2023	0,394	3,896	1,678	5,97
6	Котельная пос. Сватково ГВС (Новая БМК) - тк 12	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	85,37	Канальная	4,541	2022	2023	0,362	3,581	1,543	5,49
7	Котельная Путятино (Новая БМК) - новая тк	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	53,97	Надземная	0,778	2022	2023	0,062	0,613	0,264	0,94
8	Котельная Путятино ГВС (Новая БМК) - тк 2	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	92,09	Надземная	1,327	2022	2023	0,106	1,047	0,451	1,60
9	новая тк - тк 2	Котельная Путятино (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	34,87	Надземная	0,503	2022	2023	0,04	0,396	0,171	0,61

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
10	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - ТК-2	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	ТСО не определена	0,219	0,219	80,11	Надземная	1,699	2022	2023	0,136	1,34	0,577	2,05
11	Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-1) - ТК-2	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	ТСО не определена	0,159	0,159	82,84	Надземная	1,438	2022	2023	0,115	1,134	0,489	1,74
12	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - УТ-7а	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	ТСО не определена	0,159	0,159	112,37	Надземная	1,95	2022	2023	0,156	1,538	0,663	2,36
13	Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-2) - УТ-7а	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	ТСО не определена	0,159	0,159	114,32	Надземная	1,984	2022	2023	0,158	1,565	0,674	2,40
14	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - ТК-9	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,159	0,159	75,64	Надземная	1,313	2022	2023	0,105	1,035	0,446	1,59
15	Котельная пос. Заречный ГВС (Новая БМК-1) - ТК-9	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,108	76,75	Надземная	1,191	2022	2023	0,095	0,939	0,405	1,44
16	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - ТК-3	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	ТСО не определена	0,089	0,089	24,38	Надземная	0,351	2022	2023	0,028	0,277	0,119	0,42
17	Новая котельная Реммаш - УТ-3	Новая котельная Реммаш	ТСО не определена	0,377	0,377	15	Надземная	1,118	2022	2023	0,089	0,882	0,38	1,35
18	Новая котельная п. Глинково - тк-38	Новая котельная п. Глинково	ТСО не определена	0,219	0,219	10	Канальная	0,616	2022	2023	0,049	0,486	0,209	0,74
19	Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15	Новая котельная мкр. Скобяной	ТСО не определена	0,219	0,219	100	Канальная	6,164	2022	2023	0,492	4,862	2,094	7,45
20	Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15	Новая котельная мкр. Скобяной	ТСО не определена	0,159	0,108	100	Канальная	4,874	2022	2023	0,389	3,844	1,656	5,89
21	Новая ТК - ТК11	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	95,14	Бесканальная	1,642	2022	2023	0,131	1,295	0,558	1,98
22	Котельная №11 г.Хотьково ГВС (Новая БМК) - ТК11	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,089	0,089	110,44	Бесканальная	1,258	2022	2023	0,1	0,992	0,427	1,52
23	Новая ТК - Новая ТК-1	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,108	0,108	170,4	Бесканальная	2,266	2022	2023	0,181	1,788	0,77	2,74
24	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - Новая ТК	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	ТСО не определена	0,159	0,159	1	Бесканальная	0,017	2022	2023	0,001	0,014	0,006	0,02
25	Новая БМК по ул. Горького - ТК при БМК по ул. Горького	Новая БМК по ул. Горького	ТСО не определена	0,219	0,219	10	Бесканальная	0,238	2022	2023	0,019	0,188	0,081	0,29
26	ТК - УТ	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	116,09	Надземная	2,015	2022	2023	0,161	1,589	0,685	2,44
27	ТК-8 - ТК	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	71,77	Надземная	1,246	2022	2023	0,099	0,982	0,423	1,50

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
28	ТК-9 - ТК-8	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,108	0,159	23,54	Надземная	0,409	2022	2023	0,033	0,322	0,139	0,49
29	ТК-7 - Новая врезка	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,076	0,108	78,84	Надземная	1,224	2022	2023	0,098	0,965	0,416	1,48
30	УТ - Седина 34	Котельная №6	МУП «РКС»	0,057	0,057	20,53	Бесканальная	0,157	2022	2023	0,013	0,124	0,053	0,19
31	тк 128 - тк 128	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	17,8	Канальная	1,754	2022	2023	0,14	1,384	0,596	2,12
32	тк 1 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	30,04	Канальная	3,371	2022	2023	0,269	2,659	1,145	4,07
33	УТ - тк 40а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	30,6	Надземная	2,509	2022	2023	0,2	1,979	0,852	3,03
34	тк 128 - тк 130	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	53,16	Канальная	5,239	2022	2023	0,418	4,132	1,78	6,33
35	тк 40а - тк 126	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,377	0,426	9,41	Канальная	1,056	2022	2023	0,084	0,833	0,359	1,28
36	тк 47 - тк 48а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,325	0,377	62,57	Канальная	6,166	2022	2023	0,492	4,863	2,095	7,45
37	тк 48 - тк 128	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	60,72	Канальная	5,984	2022	2023	0,477	4,719	2,033	7,23
38	тк 130 - тк 54	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	67,15	Канальная	6,617	2021	2022	0,495	4,903	2,112	7,51
39	тк 54 - тк 53	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,273	0,377	16,13	Канальная	1,59	2021	2022	0,119	1,178	0,507	1,80
40	тк 53 - тк 62а	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,325	230	Надземная	6,776	2021	2022	0,507	5,021	2,163	7,69
41	УТ - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	0,219	35	Надземная	0,742	2021	2022	0,056	0,55	0,237	0,84
42	УТ - тк 1	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,159	0,219	85	Надземная	1,802	2021	2022	0,135	1,336	0,575	2,05
43	тк 62а - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,325	40,99	Канальная	3,161	2021	2022	0,237	2,342	1,009	3,59
44	УТ - тк 62	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,273	104	Канальная	7,613	2021	2022	0,57	5,641	2,43	8,64
45	тк 2 - тк 3	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	0,219	38	Канальная	2,342	2021	2022	0,175	1,736	0,748	2,66
46	тк 3 - УТ	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,108	0,219	140	Канальная	8,63	2021	2022	0,646	6,395	2,755	9,80
47	тк 62 - тк 63	Котельная Клементьевский поселок	МУП «СП Теплосеть»	0,219	0,273	48,55	Канальная	3,554	2021	2022	0,266	2,634	1,134	4,03

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
48	Новая врезка - п.Заречный, №13	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	ТСО не определена	0,076	0,108	10,44	Надземная	0,162	2021	2022	0,012	0,12	0,052	0,18
49	тк - тк 14	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	28,04	Бесканальная	1,025	2022	2023	0,082	0,808	0,348	1,24
50	тк 9 - тк 8	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	40	Бесканальная	1,462	2022	2023	0,117	1,153	0,497	1,77
51	тк 20 - тк 9	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	15	Бесканальная	0,548	2022	2023	0,044	0,432	0,186	0,66
52	Задвижка 7 - тк 20	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	24	Бесканальная	0,877	2022	2023	0,07	0,692	0,298	1,06
53	тк 7 - тк 6	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	50	Бесканальная	1,827	2022	2023	0,146	1,441	0,621	2,21
54	тк 8 - тк 7	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	40	Бесканальная	1,462	2022	2023	0,117	1,153	0,497	1,77
55	врезка - Задвижка 7	Котельная №2	МУП «РКС»	0,219	0,325	8,82	Бесканальная	0,322	2022	2023	0,026	0,254	0,11	0,39
56	Задвижка 49 - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	29,72	Бесканальная	1,086	2022	2023	0,087	0,857	0,369	1,31
57	тк - Задвижка 49	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	5,32	Бесканальная	0,194	2022	2023	0,016	0,153	0,066	0,24
58	тк 6 - новая ТК	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,325	50,66	Бесканальная	1,851	2022	2023	0,148	1,46	0,629	2,24
59	тк - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,159	0,325	63,71	Бесканальная	2,328	2022	2023	0,186	1,836	0,791	2,81
60	Котельная №2 г.Хотьково - врезка	Котельная №2	МУП «РКС»	0,219	0,426	0,1	Бесканальная	0,005	2022	2023	0	0,004	0,002	0,01
61	новая ТК - тк	Котельная №2	МУП «РКС»	0,108	0,325	52	Бесканальная	1,9	2022	2023	0,152	1,499	0,646	2,30
62	тк 6 - новая ТК	Котельная №2	МУП «РКС»	0,057	0,089	50,66	Бесканальная	0,577	2022	2023	0,046	0,455	0,196	0,70
Итого						4081,29		152,46			11,96	118,20	50,92	181,07

Таблица 9.2-4 - Состав группы проектов №6

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																				
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей котельной ПМК (г.о. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, д.4а)	ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-15 ТК-18 ТК-18 Уз-12а УЗ-12а ТК-12	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=95) 2D=325 (L=120) 2D=325 (L=30) 2D=325 (L=115) 2D=325 (L=60) 2D=325 (L=30)	2D=325 (L=95,00) 2D=325 (L=120,00) 2D=325 (L=30,00) 2D=325 (L=115,00) 2D=325 (L=60,00) 2D=325 (L=30,00)	2022	2026	92 213,2 2		7 983,9 5	0,00	0,00	79 342,7 0	4 886,5 8	0,00	0,00	0																		
		ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-15 ТК-18 ТК-18 Уз-12а УЗ-12а ТК-12	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D=219 (L=95) D=133 (L=95) D=219 (L=120) D=133 (L=120) D=219 (L=30) D=133 (L=30) D=219 (L=115) D=133 (L=115) D=219 (L=60) D=133 (L=60) D=219 (L=30) D=133 (L=30)	D=219 (L=95) D=133 (L=95) D=219 (L=120) D=133 (L=120) D=219 (L=30) D=133 (L=30) D=219 (L=115) D=133 (L=115) D=219 (L=60) D=133 (L=60) D=219 (L=30) D=133 (L=30)	2022	2026	75 669,9 9		6 551,6 1	0,00	0,00	65 108,4 6	4 009,9 2	0,00	0,00	0																		
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей котельной Углич, (г.о. Сергиев - Посад, ул. Дружбы, 5б)	ТК-118 (Гранд-парк) ТК-149 ТК-92 (ул. Матросова ТК-30 (пр.Кр.Армии, 205Г) ТК-65 (ул. Матросова) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-39 (ЦТП-1) ТК-3 ТК-5 (ул. Дружбы) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ул. Дружбы,100) ТК-16 ТК-17 ТК-17 (ул. Дружбы,12,14) ТК-26 (ул. Дружбы,14,16) ТК-26 ТК-10 (НУШ, 52Б) ТК-10 ЦТП-3 ТК-61 (ж.д.7А ул. Дружбы) ТК-62 (д/сад 37) ТК-62 (д/сад 37) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ж.д.11 ул. Дружбы) ТК-17 (ж.д.12,14 ул. Дружбы) ТК-17 Уз-9 (ул. Дружбы, 14) ТК-5 (Баня, ул. Дружбы) ТК-6 (Дружбы,4) ТК-136 (ж.д.3 ул. Дружбы) ТК-47 (ж.д.2 ул. Дружбы) Котельная ТК-1 ТК-1 (у котельной)	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=371,00) 2D=273 (L=48,00) 2D=426 (L=256,00) 2D=426 (L=213,00) 2D=325 (L=50,00) 2D=273 (L=192,00) 2D=273 (L=178,00) 2D=273 (L=135,00) 2D=273 (L=154,00) 2D=273 (L=87,00) 2D=273 (L=66,00) 2D=273 (L=68,00) 2D=273 (L=178,00) 2D=273 (L=6,00) 2D=325 (L=185,00) 2D=325 (L=35,00) 2D=529 (L=12,00) 2D=529 (L=57,00) 2D=426 (L=85,00) 2D=273 (L=218,00) 2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=52,00) 2D=273 (L=	2D=273 (L=371,00) 2D=273 (L=48,00) 2D=426 (L=256,00) 2D=426 (L=213,00) 2D=325 (L=50,00) 2D=273 (L=192,00) 2D=273 (L=178,00) 2D=273 (L=135,00) 2D=273 (L=154,00) 2D=273 (L=87,00) 2D=273 (L=66,00) 2D=273 (L=68,00) 2D=273 (L=178,00) 2D=273 (L=6,00) 2D=325 (L=185,00) 2D=325 (L=35,00) 2D=529 (L=12,00) 2D=529 (L=57,00) 2D=426 (L=85,00) 2D=273 (L=218,00) 2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=52,00) 2D=273 (L=	2022	2027	742 782,6 2		62 956,2 4	0,00	0,00	331 223,9 1	308 259,0 6	40 343,4 0	0,00	0																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				в т.ч. по годам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я			Всего	202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		ул.Дружбы) ТК-2 ТК-2 (у котельной) ул.Дружбы ТК-110 ТК-3 (ул.Дружбы,5 ТК-61 (ул.Дружбы, ж.д.7А) ТК-32 (ж/д 10 ул. Инженерная ТК-33 ТК-33 (ж.д. 205в пр.Кр.Арм.) ТК-34 (РУС) ТК-34 ТК-96А (Банк Возрождение) ТК-1 (у котельн.) ТК-118 (ж.д.9А ул. Дружбы) Уз-44 (НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии			102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)	102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00)			7 245,1 1		614,0 8	0,00	0,00	3 230,7 6	3 006,7 6	393,5 1	0,00	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я				202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
					2D=273 (L=6,00) 2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=88,00)	2D=273 (L=6,00) 2D=273 (L=95,00) 2D=273 (L=88,00)																															
		TK-18 TK-33 TK-33 TK-33a TK-33a TK-34 TK-34 TK-138 TK-5 TK-17 TK-17 TK-41	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=35) 2D=273 (L=36) 2D=273 (L=30) 2D=273 (L=6) D=219 (L=95) D=219 (L=88)	2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) 2D=273 (L=108) D=219 (L=95) D=219 (L=88)	2022	2026	66 382,3 2		5 747,4 7	0,00	0,00	57 117,1 1	3 517,7 4	0,00	0,00	0																			
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей котельной Скоропусковский пос." (г.о. Сергиев-Посад, пгт Скоропусковский , 39)	Котельная УР-0 УР-0 УР-1	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=140,00)	2D=273 (L=80,00) 2D=273 (L=140,00)	2022	2026	41 406,2 7		3 585,0 1	0,00	0,00	35 627,0 5	2 194,2 1	0,00	0,00	0																			
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березники сельское поселение (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское, дер. Березняки, д.130)	ВЗУ котельная	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=53)	2D=273 (L=53)	2022	2025	9 566,1 3		863,6 6	0,00	8 197,5 9	504,8 8	0,00	0,00	0,00	0																			
		ВЗУ котельная	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=159 (L=53)	2D=159 (L=53)	2022	2025	8 229,1 8		742,9 6	0,00	7 051,9 1	434,3 1	0,00	0,00	0,00	0																			
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (г.о. Сергиев-Посад г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а.)	Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=23,00) 2D=325 (L=133,00)	2D=273 (L=23,00) 2D=325 (L=133,00)	2022	2025	28 701,3 3		2 591,2 5	0,00	24 595,3 0	1 514,7 8	0,00	0,00	0,00	0																			
		Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15)	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)	2022	2025	22 845,7 1		2 062,5 9	0,00	19 577,3 8	1 205,7 4	0,00	0,00	0,00	0																			
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Хотьково, Художественный проезд, д.2д, стр.7; котельная №6)	котельная ТК1,2 ТК2 ТК4-15	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=137,00) 2D=273 (L=644,00)	2D=325 (L=137,00) 2D=273 (L=644,00)	2022	2026	91 987,6 6		7 964,4 2	0,00	0,00	79 148,6 2	4 874,6 2	0,00	0,00	0																			
		котельная ТК1,2 ТК2 ТК4-15	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) D159 (L=644,0) D108 (L=644,0)	2022	2026	63 698,0 3		5 515,0 6	0,00	0,00	54 807,4 7	3 375,5 0	0,00	0,00	0																			
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48а)	т/сети от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=96,00) 2D=273 (L=96,00)	2D=273 (L=96,00) 2D=273 (L=96,00)	2022	2024	17 327,3 3		1 564,3 7	14 848,4 7	914,4 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
		сети ГВС от котельной д. Шабурново	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=96) 2D=273 (L=96)	2D=273 (L=96) 2D=273 (L=96)	2022	2024	17 327,3 3		1 564,3 7	14 848,4 7	914,4 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0																			
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, д.Богородское)	TK1 УЗ 1-1 УЗ 1-1 TK 43 TK 43 TK 59 TK59 TK5 TK5 TK6 TK7 TK7 УЗ- 42 TK49 TK47 TK47 TK46 TK23 TK24	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=130,00) 2D=325 (L=81,00) 2D=325 (L=308,00) 2D=325 (L=57,00)	2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=130,00) 2D=325 (L=81,00) 2D=325 (L=308,00) 2D=325 (L=57,00)	2022	2027	453 407,0 9		38 429,5 6	0,00	0,00	202 184,6 9	188 166,5 5	24 626,3 0	0,00	0																			

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я				202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		ТК24 ТК 40 ТК40 УЗ 24-6 ТК 24 УЗ 24 УЗ 24 УЗ 24-1 У24-1 УЗ 24-2 УЗ 24-2 УЗ 25 ТК 38 ТК 26 ТК 26 ТК 27 ТК 27 ТК 28 ТК 28 ТК 29 ТК 29 ТК 30 ТК 37 ТК 33 ТК 33 УЗ 27 УЗ 27 ТК 36 УЗ 54 УЗ 33 УЗ 33 УЗ 33-2 ТК 49 ТК 50 ТК 50 ТК 32			2D=325 (L=33,00) 2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=28,00) 2D=325 (L=148,00) 2D=325 (L=66,00) 2D=529 (L=50,00) 2D=529 (L=192,00) 2D=325 (L=39,00) 2D=325 (L=48,00) 2D=325 (L=54,00) 2D=325 (L=133,00) 2D=325 (L=42,00) 2D=325 (L=25,00) 2D=325 (L=24,000 2D=325 (L=109,00) 2D=325 (L=67,00) 2D=325 (L=120,00) 2D=325 (L=18,000 2D=325 (L=285,00) 2D=273 (L=186,000 2D=273 (L=102,00) 2D=325 (L=101,00) 2D=325 (L=34,00)	2D=325 (L=33,00) 2D=325 (L=29,00) 2D=325 (L=28,00) 2D=325 (L=148,00) 2D=325 (L=66,00) 2D=529 (L=50,00) 2D=529 (L=192,00) 2D=325 (L=39,00) 2D=325 (L=48,00) 2D=325 (L=54,00) 2D=325 (L=133,00) 2D=325 (L=42,00) 2D=325 (L=25,00) 2D=325 (L=24,000 2D=325 (L=109,00) 2D=325 (L=67,00) 2D=325 (L=120,00) 2D=325 (L=18,000 2D=325 (L=285,00) 2D=273 (L=186,000 2D=273 (L=102,00) 2D=325 (L=101,00) 2D=325 (L=34,00)																															
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21,стр.2)	Театральная16 к51-50 лет октября к21-трудовые резервы11 к78-трудовые резервы8 к78-трудовые резервы8 к67-трудовые резервы6 к67-трудовые резервы6 у17-50 лет октября 3	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=426 (L=138,00) 2D=325 (L=164,00) 2D=325 (L=252,00) 2D=325 (L=406,00)	2D=426 (L=138,00) 2D=325 (L=164,00) 2D=325 (L=252,00) 2D=325 (L=406,00)	2022	2027	142 315,2 1		12 062,2 5	0,00	0,00	63 461,6 4	59 061,6 3	7 729,6 9	0,00	0																			
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей котельной Реммаш	Котельная-Уз 1 Уз 1-Уз 2-Уз 3 Уз 3-Уз 3А Уз 3А-Уз 4 Уз 4-ТК 1 ТК 1-ТК 2 ТК 2-Уз 29 Уз 29-Уз 29а Уз 29а -Уз 40 ТК 40-ТК 45 ТК 45-Уз 43 ТК 43-ТК 45А ТК 45А -ТК 46 ТК 46-Уз 46	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=377 (L=40) 2D=377 (L=456) 2D=377 (L=154) 2D=325 (L=172) 2D=325 (L=235) 2D=325 (L=55) 2D=325 (L=81) 2D=325 (L=42) 2D=325 (L=72) 2D=273 (L=110) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=	2D=377 (L=40) 2D=377 (L=456) 2D=377 (L=154) 2D=325 (L=172) 2D=325 (L=235) 2D=325 (L=55) 2D=325 (L=81) 2D=325 (L=42) 2D=325 (L=72) 2D=273 (L=110) 2D=273 (L=45) 2D=273 (L=	2022	2026	413 593,8 2		35 809,5 2	0,00	0,00	355 867,0 8	21 917,2 3	0,00	0																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
					45) 2D=273 (L=35) 2D=273 (L=52)	45) 2D=273 (L=35) 2D=273 (L=52)																															
3.1.14	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, д. Кузьмино	т/сети от котельной д. Кузьмино	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D=273 (L=198) 2D=273 (L=198)	2D=273(L=198) 2D=273 (L=198)	2022	2024	71 475,25		6 453,02	61 249,95	3 772,28																								
3.1.15	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, с. Шеметово, мкр. Новый, д.44 Радон	т/сети от котельной с. Шеметово	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D= 273 (L=233) 2D= 273 (L=233)	2D= 273 (L=233) 2D= 273 (L=233)	2022	2024	51 851,85		4 681,36	44 433,89	2 736,60																								
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383	ТК9 до ТК12 ТК1 до ТК5 ТК1 до зд. 21 ТК10 до ТК30	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	2D273 (L=70) D273 (L=69) D273 (L=48) D273 (L=23)	2D273 (L=70) D273 (L=69) D273 (L=48) D273 (L=23)	2022	2024	38 629,90		3 487,63	33 103,48	2 038,78																								
3.1.17	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад	кот. ПМК - Уз-2; Уз-2 - ТК-2; Уз-18 - Уз-5; Уз-5 - Уз-4; ТК-1 - ТК-3; ТК-1 - Уз-8, ж/д84 Вознесенская; ТК-72 (ЦТП-4) - ТК-72А; ЦТП-8 - ТК-116 (Дружбы,13); Уз-31 (ЦТП-6) - ТК-79; ТК-14 (ж/д 50А НУШ) - ТК-15; ТК-15 - ТК-17 (д/сад 24); ТК-17 - ТК-18 (ж/д 88 НУШ); ТК-18 - ТК-19 (ж/д 90 НУШ); ТК-19 - ТК-19А (Дом быта, 94А НУШ); ТК-19А - ТК-23 (д/сад 32); ТК-22Б (школа 11) - ТК-23 (д/сад 32); ТК-22 (школа 4) - ТК-22Б; Уз-36 (ж/д 6 ул.Дружбы) - Уз-15 (ж/д7 ул.Дружбы); Уз-15 (ж/д 7 ул.Дружбы) - Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы); Уз-16 (ж/д 8 ул.Дружбы) - ж/д 9 ул.Дружбы ; ЦТП-4 - ТК-72; ТК-25 (Дружбы,1А) - Уз-8 ; ввода в ж/д 17 НУШ - Уз-44; ТК-71 (ул.Дружбы) - ТК-75; ТК-75 - Уз-31 (ЦТП-6); ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-28; ЦТП-1 - ТК-40; от Уз-4 (ж/д 38 НУШ) - выход из ж/д 38 НУШ; Уз-47 (ж/д-38 1-й Ул.Армии) - ТК-50 ; ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-92; ТК-92 - ТК-93; ТК-93 - выход из		мм.; м.п	L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219;	L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219;	2022	2043	13 467 934,45	0,00	37 136,93	388 820,34	407 094,52	426 227,96	446 260,67	467 234,93	489 194,97	512 187,13	536 259,93	561 464,14	587 852,96	615 482,05	644 409,70	674 696,96	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91								

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я				202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		стадиона; выход из стадиона - ЦТП-4; ТК-1 - ТК-2; котельная - ТК-1; ТК-2 - У3-4; У3-4 - ТК-22; ТК-22 - ТК-21; ТК-21 - ТК-24 (стар.кот.); ТК-3 - ТК-4; ТК-24 - У3-8; У3-8 - У3-9; У3-9 - ТК-3; от котельной - ТК-1; ТК-1 - У3-13У3-41 до У3-42: 2Ду200, Дл-80м, подземно - У3-42; У3-5 (б. Кузнецова, д.6) - ТК-28б; ТК-66 - У3-42 (ул. К. Либкнехта, д.№6/27); ТК-53 - ТК-54 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; ТК-72 - ТК-73 по ул. Шлякова; ТК-54 - ТК-55 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; У3-13 - ТК-21 у д.193 по пр.Красной Армии ; У3-33 (ж/д№19/8) - ТК-51по ул. Валовая; У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) - ТК-10 у ж/д№6 по пер.Новый ; У3-39 (Ж/д№3 по ул. К. Либкнехта) - ТК-5/1 по ул.К.Либкнехта; У3-40 (Ж/д№4 по ул. К. Либкнехта) - ТК-6 по ул. К. Либкнехта; ТК-10 - ТК-11 по ул. Валовая;; ТК-78 - ТК-80 по ул. Л.Булавина;; ТК-86 - ТК-12 по пер. Валовый; ТК-12 - ТК-12а по пр.Кр.Армии; ТК-12 - ТК-13 по пер. Валовый; ТК-12а у ж/д№ 180 по пр. Кр. Армии - ТК-49 по ул. Шлякова; ТК-13 - ТК-14 по ул. Бороунская; ТК-14 - ТК-15 (ЗАГС по пр. Кр. Армии, д.188); ТК-14 - ТК-18 по ул. Бороунская; ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д№188) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№190); ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д №208б) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№208): ; ТК-66 - ТК-56 по ул. К. Либкнехта; ТК-16 - ТК-17 по пр. Кр. Армии; ТК-56 - ТК-55 по ул. Шлякова; ТК-17 - ТК-18; ТК-54 - ТК-53 по ул. Стахановская; ТК-			L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159; L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду219;	L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159; L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду219;																															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я				202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		18 - Уз-11 (ж/д№186/2 по пр.Кр.Армии); ТК- 18 - ТК-18а по пр. Кр. Армии; ТК-19 - ТК-26 по пер.Зеленый; ТК- 21 - ТК-22 по пр. Кр. Армии; ТК-64 - ТК-62 по ул. Шлякова; ТК-3/1 - ТК-52 по ул. Л. Булавина;; ТК-55 - ТК-56 вдоль ж/д№9 по ул. К. ЛибкнехтаТК-8 - ТК-9 по ул. Валовая; ТК-9 - ТК-15 по пр. Кр. Армии; ТК-24 - ТК-16; ТК-19 - ТК- 20 по ул. Л. Булавина ; ТК-11 - ТК-8; ТК-8 - ТК- 10; ТК-10 - ТК-67; ТК-11 - ТК-85а; ТК-101 - ТК-95; ТК-138 - Уз-20; ТК-83 - ТК-31; Уз- 21 - ТК-83; ТК-83 - ТК-31; ТК-18 - ТК-20; ТК-20 - Уз- 23; Уз-23 - Уз-24; Уз-24 - Уз-25; ТК- 23 - Уз-25; ТК-28 - ТК-31; ТК-41 - ТК- 59; ТК-23 - Уз-26; ТК-50 - ТК-53; ТК- 49 - ТК-48; ТК-48 - ТК-47/2; ТК-47/2 - ТК-47/1; ТК-47/1 - ТК-47; ТК-83 - ТК- 95; ТК-95 - ТК- 101; ТК-101 - ТК- 102 (ул. Озерная, д.8); ТК-102 (ул. Озерная, д.8) - ТК- 103; ТК-85 - ТК- 86; ТК-86 - ТК- 146; ТК-146 - ТК- 87; ТК-87 - ТК-88; ТК-88 - Уз-44; Уз- 44 - ж/д №3 по ул.Ясная; ж/д №3 по ул.Ясная - ТК- 89; ТК-95 - ТК-96; ТК-101 - ТК-101а; ТК-101а - ТК-104; ТК-104 - Уз-62; ТК-83 - ТК-85; ТК- 37 - ТК-41; ТК-41 - ТК-58; ТК-8 - ТК- 9; ТК-8 - ТК- 144ТК-144 - ТК-11; ТК-11 - ТК-12; ТК- 12 - ТК-14; Уз-32 - ТК-1; ТК-2 - ТК-4; котельная - ТК-2; Котельная - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - дом/интернат; ТК- 9 - ТК-18; УР-2 - УР-3; УР-2 - ТК-2; УР-3 - ТК-9; УР-1 - УР-8; Котельная - ЦТП ; ТК-2 - ТК-6; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТК-1 - ТК-1; ТК-1 - ТК-2;		L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219; L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284,	L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219; L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284,																																

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																												
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я				202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040								
		5ю (4-х трубная) - 191; УЗ-4юа - ТК- 5ю (4-х трубная) - 191; УЗ-4ю - УЗ- 4юа (4-х трубная) - 193; УЗ-4ю - УЗ- 4юа (4-х трубная) - 193; ТУ-7 - УЗ- 4ю (4-х трубная) - 216; ТУ-7 - УЗ-4ю (4-х трубная) - 216; Котельная - ТК; ТК5 до ТК6 - ; ТК9 до ТК10 - ; ТК5 до ТК12 - ; точка приема - Уз19; Уз19 - Уз21; Уз21 - Уз22; Уз22 - Уз23; ТК-10 - ТК- 136; ТК-27 - ТК- 30; ТК-30 - ТК-30а; ТК-30а - ТК-34; Котельная НИИПХ - ТК-10; Котельная НИИПХ - ТК-27; ТК-11 - ТК-17; ТК- 27 - Октябрьская д.2; ТК-30а - Октябрьская д.7 ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дружбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ) Уз-8 до ТК-132 ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пр.Кр.Армии) Уз- 12 (ж/д184 по пр.Кр. Армии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-ру Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул.			Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89; L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219 L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D	Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89; L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219 L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D																															

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я			Всего	202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040							
		Шлякова ТК-28б У3-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б У3-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличскому шоссе ТК-4/1 У3-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 У3-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 У3-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Бероунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская У3 9 - ТК 21 до 35			159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108	159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 L = 55 D 108 L = 55 D 108																														
3.1.17. 1	Модернизация тепловых сетей Котельная Углич г. о. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б	ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дружбы) до У3-31 (ЦТП-6) У3-9 до У3-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ) У3-8 до ТК-132		мм.; м.п	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219 L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219	2022	2023	126 883,4 1		11 541,7 3	115 341,6 9																								
3.1.17. 2	Модернизация тепловых сетей Котельная Рабочий пос. г.о. Сергиев Посад, ул. Бероунская, д.8	ТК-56 У3-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта У3-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта У3-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии У3-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская У3-11 (ж/д186/2 по	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D	L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D	2022	2023	290 573,7 8		24 779,7 5	265 794,0 3																								

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
			Наименование показателя (мощность, протяженност ь диаметр и т.п.)	Ед. изм .	Значение показателя				в т.ч. по годам																											
					до реализации мероприяти я	после реализации мероприяти я			Всего	202 1	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040							
		пр.Кр.Армии) Уз-12 (ж/д184 по пр.Кр. Армии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-ру Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличскому шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Бороунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская			159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159	159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159																														
3.1.17.3	Модернизация тепловых сетей Котельная Реммаш	УЗ 9 - ТК 21 до 35	Диаметр; протяженность,	мм.; м.п	L = 55 D 108 L = 55 D 108	L = 55 D 108	2022	2024	8 500,08		815,45	7 684,63																								

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

Корректировка утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

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

Инвестиции по данной группе представлены в разделе 7.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2020-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем

теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

9.5.1. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 МУП «СП Теплосеть»

Расчет эффективности инвестиций осуществляется по ЕТО МУП «СП Теплосеть» по следующим причинам:

1) Если рассматривать сохранение муниципальных предприятий в качестве теплоснабжающих организаций, то финансирование мероприятий из тарифных источников будет проблематично как и в настоящее время):

- амортизационный фонд в структуре тарифов, как правило, отсутствует;
- заемные средства для муниципальных предприятий на финансирование мероприятий по реконструкции и строительству источников и сетей не выдаются.

2) В подобных условиях вся нагрузка перекладывается на бюджет. А в бюджете инвестиции в требуемом объеме не могут быть заложены.

3) Реальным сценарием финансирования мероприятий является создание единой теплоснабжающей организации по 77 зонам теплоснабжения, с устойчивым финансовым положением. И в дальнейшем использование для такой организации заемных средств.

Величина требуемых инвестиций представлена в разделе 2. В качестве тарифных источников финансирования мероприятий предполагаются заемные средства.

Мероприятия по развитию котельных в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве.

Мероприятия по развитию тепловых сетей в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения ЕТО №01 приведен в таблице 9.5.1-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 9.5.1-1.

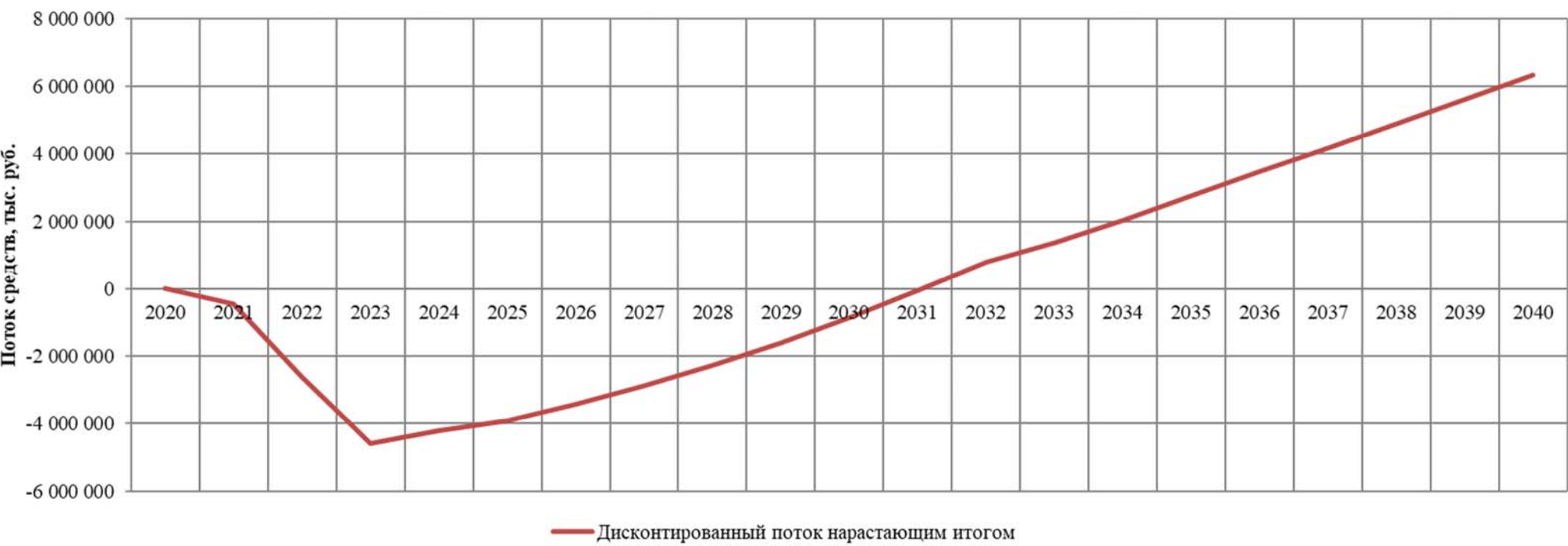


Рисунок 9.5.1-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01

Таблица 9.5.1-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	72	503347	2402802	2285245	16134	167437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	414002	1931938	1868825	0	136526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	72	89346	470864	416420	16134	30911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1236,28	1236,1	1236,71	1207,77	1209,23	1229,45	1233,98	1234,99	1235,07	1246,12	1249,62	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12	1253,12
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1076,6	1076,42	1077,01	1064,53	1066,7	1083,84	1087,55	1088,45	1088,53	1098,2	1101,25	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32	1104,32
Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов до реконструкции	кг _{у.т} /Гкал	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63
Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов после реконструкции	кг _{у.т} /Гкал	167,63	167,64	167,56	155,93	155,93	155,94	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92
Годовые затраты на топливо до реконструкции	тыс. руб.	1022422	1063319	1105852	1150086	1196089	1243933	1293690	1345438	1399256	1455226	1513435	1573972	1636931	1702408	1770505	1841325	1912145	1982965	2053785	2124605	2195425
Годовые затраты на топливо после реконструкции	тыс. руб.	1022422	1051877	1071746	967246	997342	1043132	1073541	1101373	1129105	1168287	1201151	1228924	1253658	1278892	1303905	1330145	1356385	1382625	1408865	1435105	1461345
Экономия затрат на топливо за счет реконструкции	тыс. руб.	0	11443	34106	182841	198747	200801	220150	244065	270151	286939	312283	345049	383273	423516	466600	511180	555760	600340	644920	689500	734080
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	59142	221504	319835	389207	465006	485718	544434	603730	677854	756359	807897	833228	588961	652261	717569	782877	848185	913493	978801	1044109
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-72	-444206	-2181298	-1965410	373073	297569	485718	544434	603730	677854	756359	807897	833228	588961	652261	717569	782877	848185	913493	978801	1044109
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-72	-444278	-2625576	-4590986	-4217913	-3920344	-3434626	-2890192	-2286462	-1608609	-852250	-44353	788875	1377836	2030097	2747666	3465235	4182804	4900373	5617942	6335511
NPV	тыс. руб.	2747666																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	12																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 12 лет.

В разделах 9.5.1.1-9.5.1.3 представлены результаты оценки эффективности инвестиционных проектов по 3 организациям-производителям тепловой энергии, от которых МУП «Теплосеть» покапает тепловую энергию для осуществления поставок тепловой энергии конечным потребителям.

9.5.1.1.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «РКС», входящих в состав ЕТО №01



Рисунок 9.5.1.1-1 - Эффективность инвестиционных проектов МУП «РКС» в составе ЕТО №01

Таблица 9.5.1.1-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «РКС» в составе ЕТО №01

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	185592	861975	934037	9317	7998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	152698	712566	739644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	32894	149409	194393	9317	7998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	16426	53310	46732	61869	78612	80116	95888	111739	128033	148435	160010	166140	97899	113571	130366	146412,3	162645,8	178879,3	195112,8	211346,3
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	-169166	-808665	-887305	52552	70614	80116	95888	111739	128033	148435	160010	166140	97899	113571	130366	146412,3	162645,8	178879,3	195112,8	211346,3
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-169166	-977831	-1865136	-1812584	-1741970	-1661855	-1565967	-1454228	-1326195	-1177759	-1017749	-851609	-753710	-640139	-509773	-390604	-268635	-146667	-24698,2	97270,33
NPV	тыс. руб.	-509773																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей. Окупаемость наступит после расчетного срока проекта.

9.5.1.2.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «ККК», входящих в состав ЕТО №01

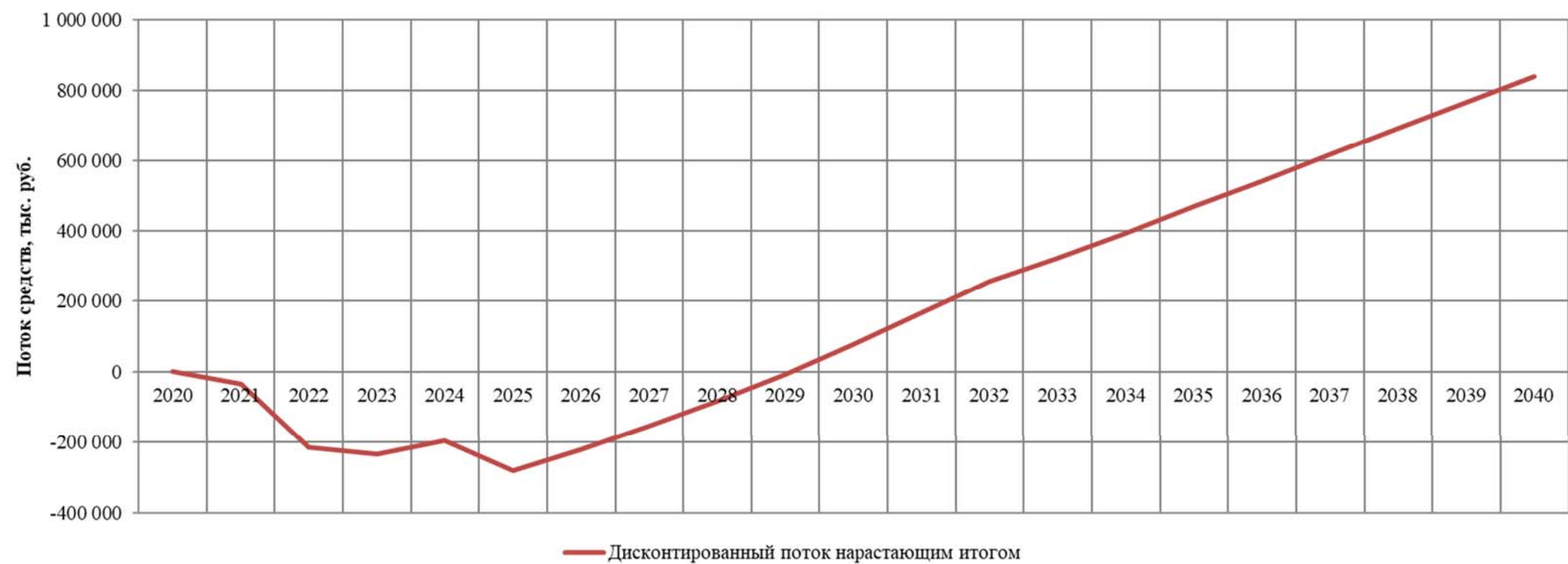


Рисунок 9.5.1.2-1 - Эффективность инвестиционных проектов МУП «ККК» в составе ЕТО №01

Таблица 9.5.1.2-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «ККК» в составе ЕТО №01

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	30	40806	200525	54207	2572	141317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	32188	150208	19389	0	136526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	30	8617	50317	34818	2572	4791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	5158	21362	35176	40297	55026	60167	66217	71702	77340	84547	88434	90393	65422	71038	76797	82460,67	88148,17	93835,67	99523,17	105210,7
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-30	-35647	-179162	-19031	37725	-86291	60167	66217	71702	77340	84547	88434	90393	65422	71038	76797	82460,67	88148,17	93835,67	99523,17	105210,7
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-30	-35677	-214840	-233870	-196146	-282437	-222270	-156053	-84350	-7011	77537	165971	256364	321786	392824	469621	542578,7	616496,2	690413,7	764331,2	838248,7
NPV	тыс. руб.	469621																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	8																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 8 лет.

9.5.1.3.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения ЗАО «Стройгруппа СП», входящих в состав ЕТО №01



Рисунок 9.5.1.3-1 - Эффективность инвестиционных проектов ЗАО «Стройгруппа СП» в составе ЕТО №01

Таблица 9.5.1.3-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЗАО «Стройгруппа СП» в составе ЕТО №01

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	38539	187819	180338	2391	3023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	23861	111349	115580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	14678	76470	64757	2391	3023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	3485	15377	29654	35631	47210	47066	50828	54693	58663	63789	66419	67630	48869	52773	56773	60709	64661	68613	72565	76517
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	-35054	-172442	-150684	33239	44186	47066	50828	54693	58663	63789	66419	67630	48869	52773	56773	60709	64661	68613	72565	76517
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-35054	-207496	-358180	-324941	-280754	-233689	-182860	-128167	-69504	-5714	60704	128335	177204	229977	286750	340856,3	395629,3	450402,3	505175,3	559948,3
NPV	тыс. руб.	286750																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	11																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 11 лет.

9.5.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»

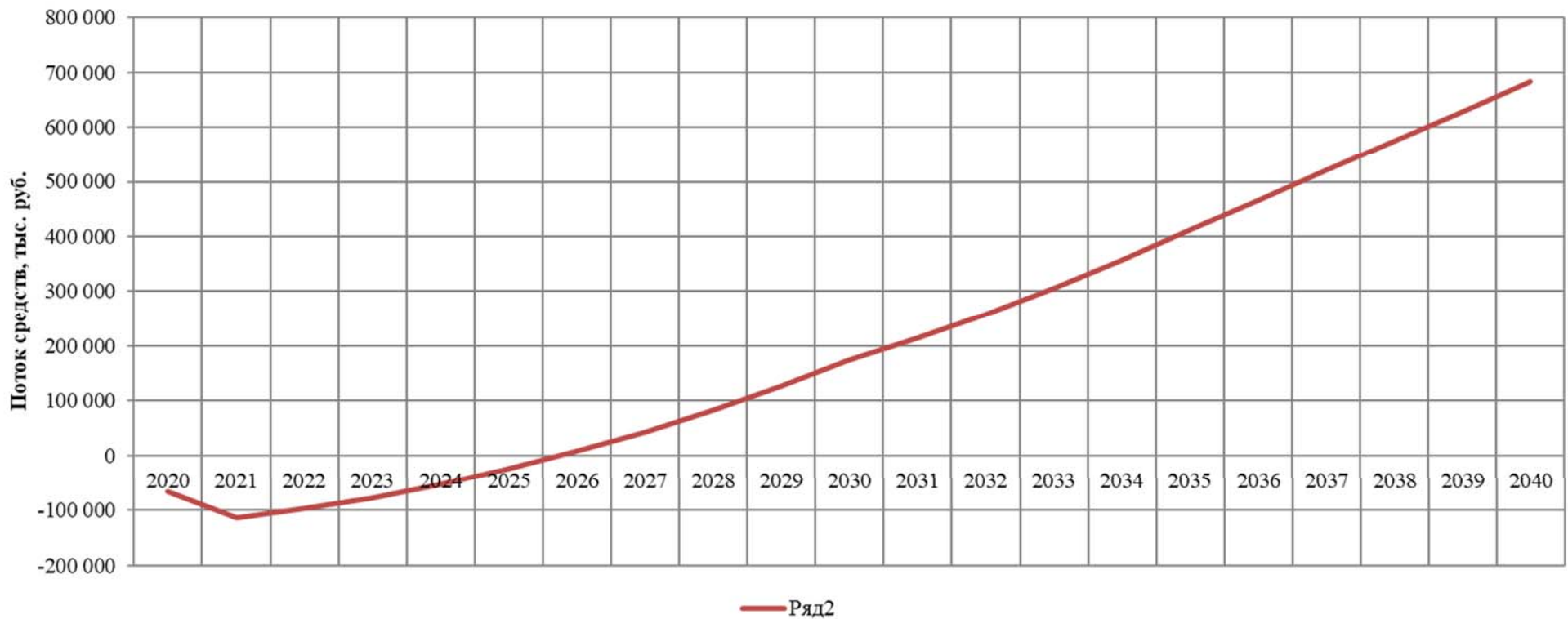


Рисунок 9.5.2-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №02

Таблица 9.5.2-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №02

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	67213	59498	0	33	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	66922	56780	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	291	2718	0	33	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	100,88	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	12705	16488	20396	24430	28370	32086	35908	39839	43882	46831	39672	43663	47748	51931	56212	60428	64660	68892	73124	77356
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-67213	-46794	16488	20363	23969	28370	32086	35908	39839	43882	46831	39672	43663	47748	51931	56212	60428	64660	68892	73124	77356
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-67213	-114007	-97519	-77156	-53187	-24817	7269	43176	83015	126897	173728	213400	257063	304812	356742	412955	466313	520384	574456	628527	682599
NPV	тыс. руб.	412955																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	7																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 7 лет.

9.5.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ»

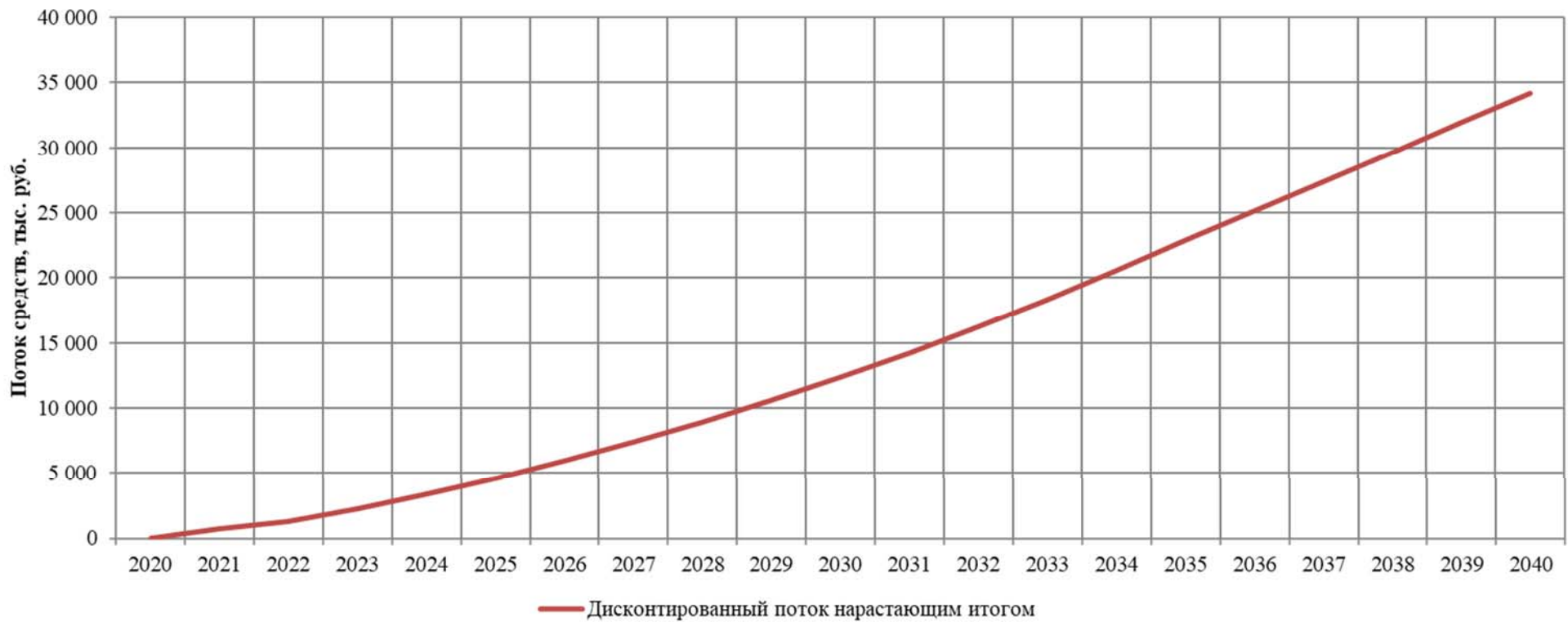


Рисунок 9.5.3-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №03

Таблица 9.5.3-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №03

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	25	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	25	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1,86	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	779	886	996	1109	1220	1326	1434	1545	1659	1776	1882	1989	2098	2210	2325	2438	2552	2665	2779	2892
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	754	536	996	1109	1220	1326	1434	1545	1659	1776	1882	1989	2098	2210	2325	2438	2552	2665	2779	2892
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	754	1289	2285	3395	4615	5940	7374	8919	10578	12354	14236	16225	18323	20534	22859	25108	27376	29644	31912	34180
NPV	тыс. руб.	22859																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.4. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП»

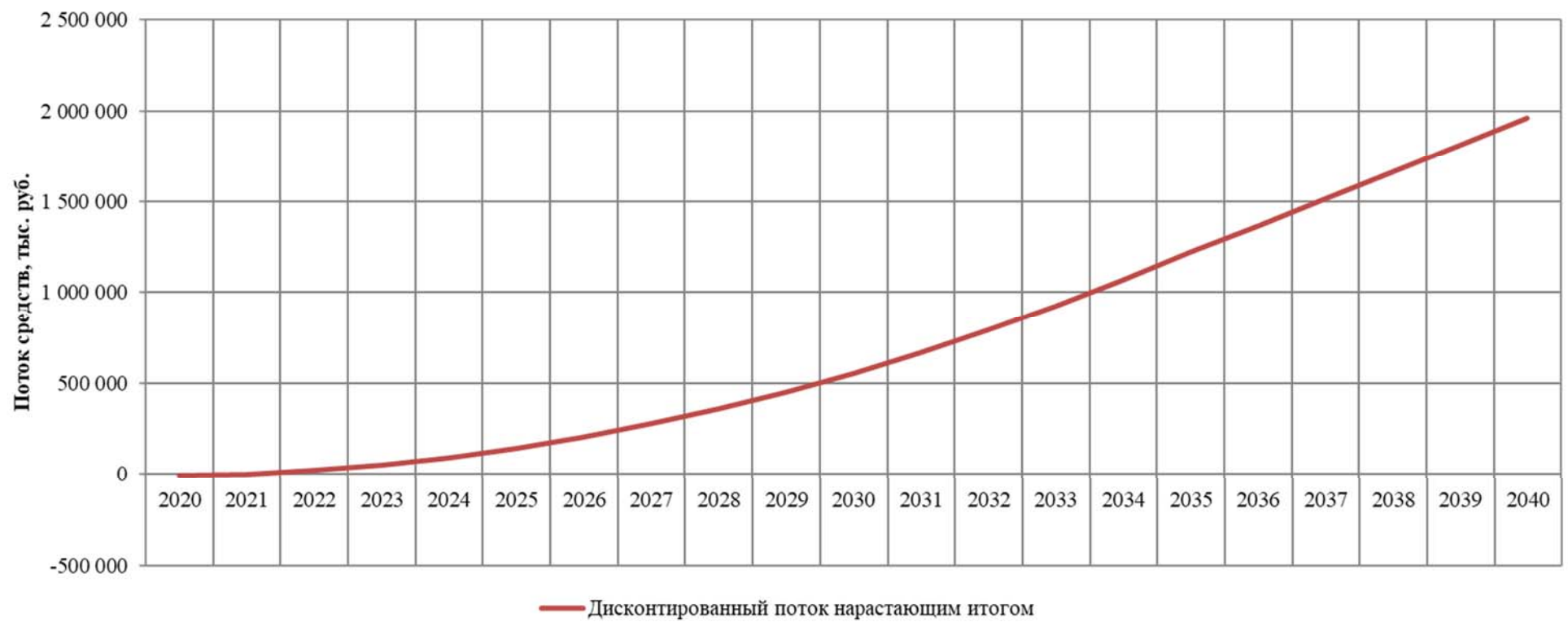


Рисунок 9.5.4-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №04

Таблица 9.5.4-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №04

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	6918	5694	0	33	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	6918	5694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	0	0	33	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	10994	21311	31420	41841	52078	61717	71775	82109	92729	103583	112793	122274	132517	143018	153782	164371	175003	185636	196268	206901
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-6918	5300	21311	31387	41380	52078	61717	71775	82109	92729	103583	112793	122274	132517	143018	153782	164371	175003	185636	196268	206901
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-6918	-1617	19693	51080	92460	144537	206255	278029	360139	452867	556450	669243	791517	924035	1067053	1220835	1367441	1515841	1664241	1812641	1961041
NPV	тыс. руб.	1220835																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	2																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 2 года.

9.5.5. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.6. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.7. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.8. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №08 ПАО «Электроизолит»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.9. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ»

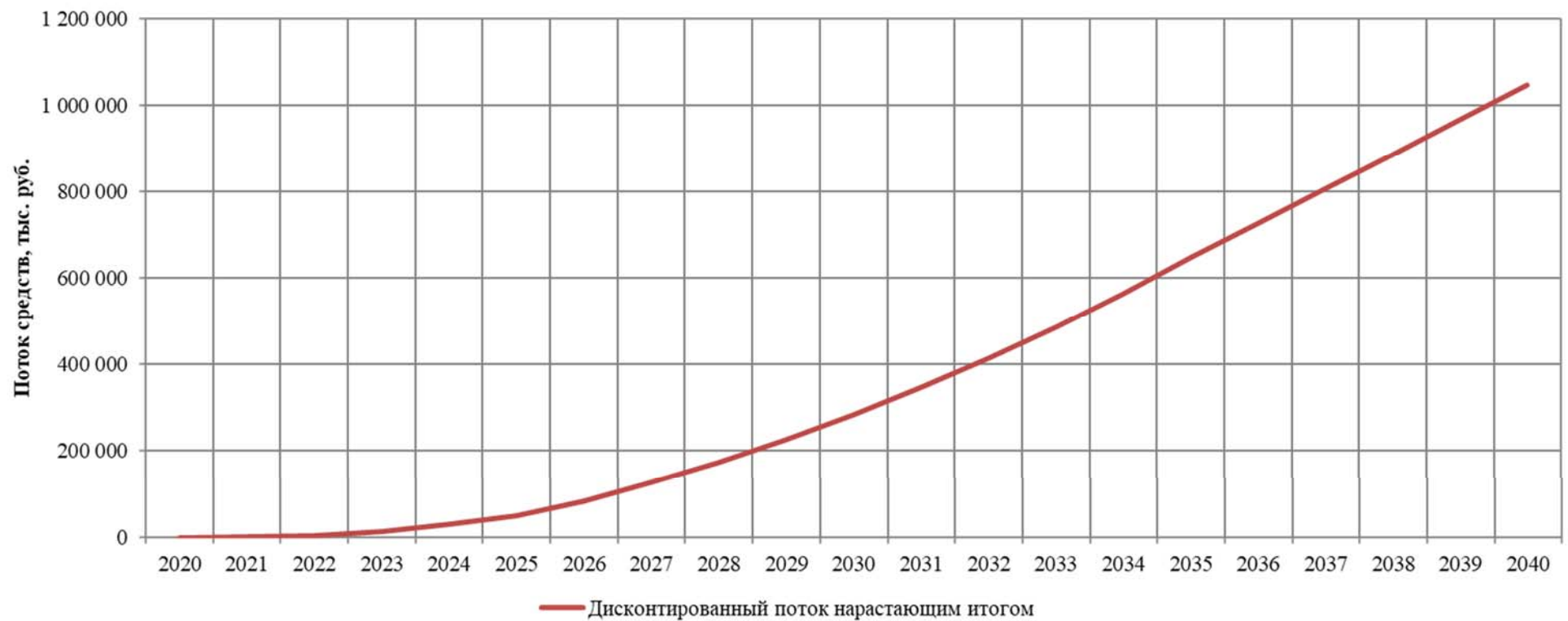


Рисунок 9.5.9-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №09

Таблица 9.5.9-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №09

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	188	2662	1004	620	8588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	188	2662	1004	620	8588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	87,48	85,08	85,08	85,08	85,08	91,04	92,51	93,99	93,98	93,98	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	1617	6106	10733	15500	28198	34942	41919	46993	52206	57561	62480	67426	72495	77690	83014	88252	93512	98771	104031	109290
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	1429	3444	9728	14881	19610	34942	41919	46993	52206	57561	62480	67426	72495	77690	83014	88252	93512	98771	104031	109290
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	1429	4873	14602	29482	49092	84034	125953	172946	225152	282713	345194	412620	485114	562804	645818	725283	805635	885987	966339	1046691
NPV	тыс. руб.	645818																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.10.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.11.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.12.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»

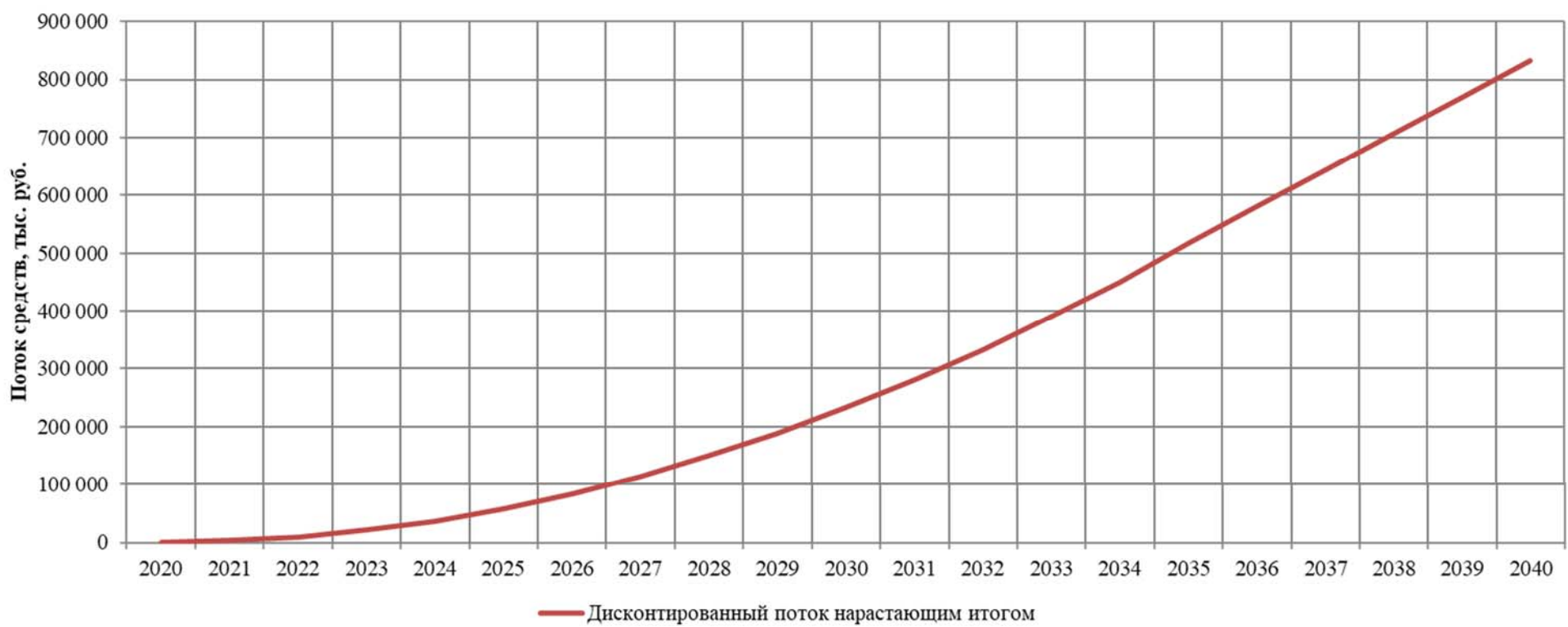


Рисунок 9.5.12-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №12

Таблица 9.5.12-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №12

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	143	1968	126	1738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	143	1968	126	1738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71	70,35	71	70,99	70,99	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	3778	7793	11932	16196	21379	26444	30637	34943	39367	43912	48112	52336	56666	61105	65654	70130	74624	79118	83612	88106
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	3635	5826	11806	14457	21379	26444	30637	34943	39367	43912	48112	52336	56666	61105	65654	70130	74624	79118	83612	88106
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	3635	9461	21266	35724	57103	83547	114183	149127	188494	232406	280519	332855	389521	450626	516280	578901	642281	705660	769040	832419
NPV	тыс. руб.	516280																				
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1																				

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.13.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №13 Свято-Троицкая Сергиева Лавра

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.14.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №14 ООО «Экотерм»

Расчет эффективности инвестиций по данной ЕТО невозможен, ввиду отсутствия регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения. Отсутствует тарифная база для расчета ценовых последствий и эффективности инвестиций. Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с договорами по соглашению сторон.

9.5.15.Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

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, и за предшествующие годы мероприятия по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей не реализовывались, в связи с отсутствием источников финансирования мероприятий.

Реализация мероприятий, направленных на повышение качества, надежности и экономичности теплоснабжения, возможна. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения, равно как и технические эффекты от реализации данных мероприятий будут фиксироваться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (разработке новой Схемы теплоснабжения).

При актуализации Схемы теплоснабжения, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

- 1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям;
- 2) Уточнен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 93 котельных.

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, рассматриваемых в качестве единой теплоснабжающей организации на территории Сергиево-Посадского городского округа представлен в таблице 10.1-1.

Таблица 10.1-1 - Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
Котельные МУП «СП Теплосеть»			
01	Котельная Клементьевский поселок	1	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Квартал В	2	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Горбольница	3	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Дом Быта	4	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Очистные сооружения	5	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Семхоз	6	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Ферма	7	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мишутино	8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Школа-интернат	9	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лесхоз	10	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Углич	11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Рабочий поселок		МУП «СП Теплосеть»

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	12	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	13	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Садовая	14	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная ПМК-5	15	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Трикотажная фабрика	16	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Конкурсный	17	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Наугольное	18	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Бубяково	19	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Птицеград	20	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Совхоз	21	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Скоропусковский поселок	22	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Скобяной поселок	23	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная ЖБИ	24	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лакокраска	25	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Автоколонна	26	МУП «СП Теплосеть»
МУП «РКС»			
01	Котельная №1	27	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №2		МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №3	28	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №4	29	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №5	30	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №6	29	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №7	31	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №8	32	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №9	33	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №11	34	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №12	35	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №14	36	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №15	37	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №16	38	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №17	39	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №18	40	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №19	41	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №21	42	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мостовик	43	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Васильевское	44	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лазарево	45	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Марьино	46	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Шабурново	47	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Кузьмино	48	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Константиново, ПМК	49	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Константиново (Школа)	50	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Самотовино	51	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Закубежье	52	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Башенка	53	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мкр. Новый	54	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Сырнево	55	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лоза, 18а	56	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	57	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Зубцово	58	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Ситники	59	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Здравница (Березка)	60	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Заречный	61	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Торгашино	62	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Федорцово	63	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Селково	64	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Трехселище	65	МУП «СП Теплосеть»

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Сватково	66	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Березняки	67	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Бужаниново	68	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Путятино (Бобошино)	69	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Реммаш	70	МУП «СП Теплосеть»
Котельные МУП «ККК»			
01	Котельная №3 г. Краснозаводск	71	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная д. Семенково	72	МУП «СП Теплосеть»
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»			
01	Котельная рп Богородское	73	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная с. Муханово	74	МУП «СП Теплосеть»
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»			
02	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	75	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»
Прочие котельные			
03	Котельная ООО «К-ЖБИ»	76	ООО «К-ЖБИ»
04	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	77	ФКП «НИЦ РКП»
05	Котельная АО «НИИРП»	78	АО «НИИРП»
06	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	79	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»
07	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	80	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»
08	Котельная ПАО «Электроизолит»	81	ПАО «Электроизолит»
09	Котельная АО «ЦНИИСМ»	82	АО «ЦНИИСМ»
10	Котельная АО «СТЭК»	83	АО «ЗОМЗ»
11	Котельная ООО «УКС»	84	ООО «УКС»
12	Котельная СМЗ «Загорский»	85	ООО «Энерго Инвест»
12	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	86	ООО «Энерго Инвест»
13	Котельная Ильинская	87	Свято-Троицкая Сергиева Лавра
14	Котельная ООО «Экотерм»	88	ООО «Экотерм»
15	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	89	ФГБУ «ЦЖКУ»

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящей книге определены зоны деятельности источников тепловой энергии для выбора единых теплоснабжающих организаций на территории Сергиево-Посадского ГО.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО одной или нескольких из определенной зон деятельности. Кроме того, «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».

В процессе развития системы теплоснабжения в городском округе возможно появление дополнительных заявок или источников тепловой энергии, рассмотрение которых может привести к расширенному составу ЕТО.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации», федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Изолированные зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения для присвоения статуса ЕТО рассмотрены в настоящей книге, а окончательное решение должно быть принято администрацией Сергиево-Посадского городского округа после утверждения схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены п. 12 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, тепло потребляющие 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.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых тепло потребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения;

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

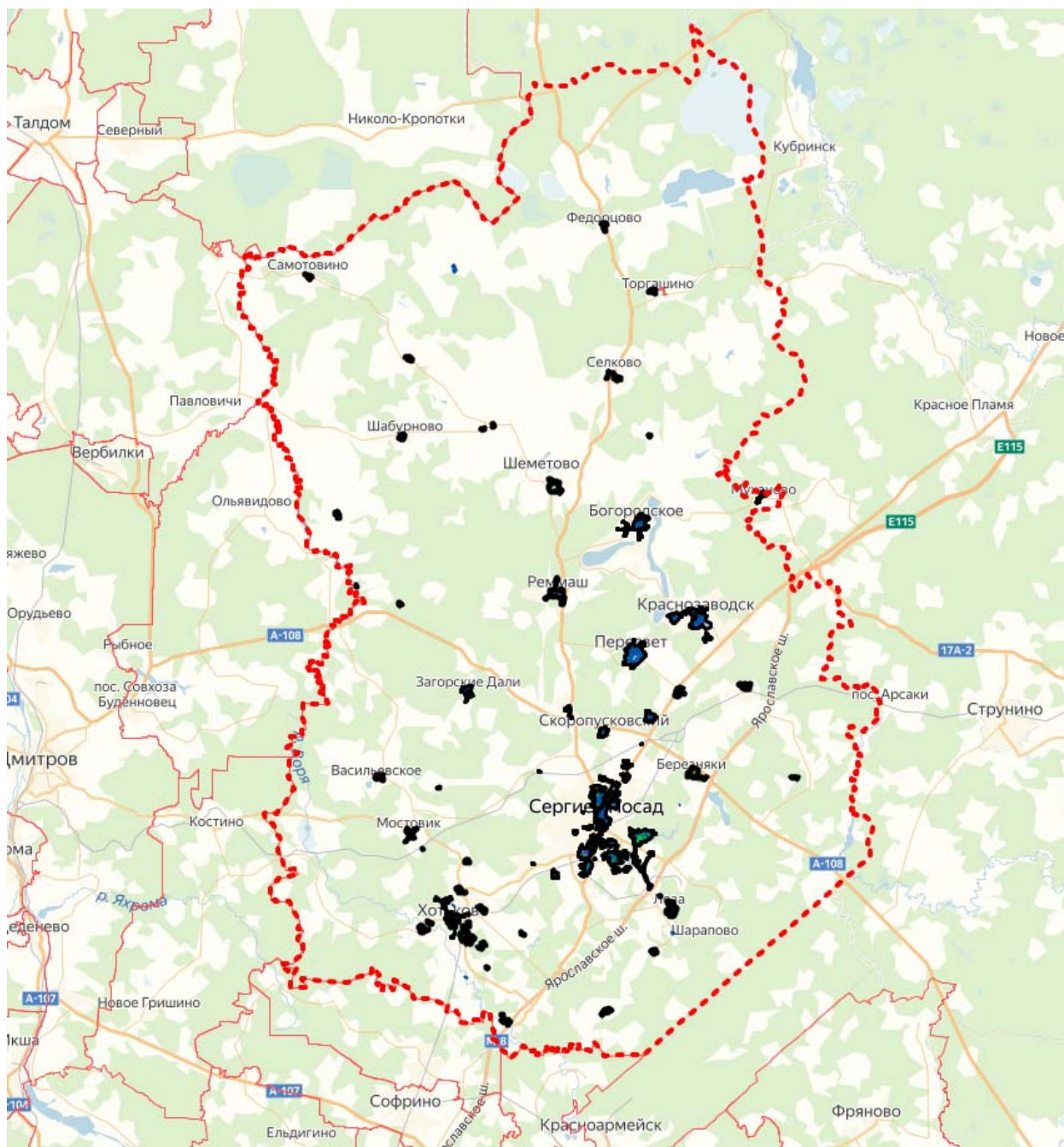


Рисунок 10.2-1 – Зоны деятельности организаций в составе ЕТО

Зоны с кодом деятельности №№ 01 – 15 соответствуют зонам теплоснабжения №№ 1-89.

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

10.3.1 Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО 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.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

10.3.2 Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО 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 ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

10.3.3 Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и 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.

10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Границы зоны деятельности ЕТО установлены в соответствии с п.19 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» и могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Согласно п. 7 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

- Размер собственного капитала;

- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации», представлено в таблице 10.3.5-1.

Таблица 10.3.5-1 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа

Код зоны деятельнос ти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжен ия)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощност ь, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО		
Котельные МУП «СП Теплосеть»														
01	Котельная Клементьевский поселок	1	36,08	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	464,8	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Квартал В	2	4,5	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	44,9	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Горбольница	3	3,6	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	9,6	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Дом Быта	4	3,6	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	37,1	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Очистные сооружения	5	2,8	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	15,3	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Семхоз	6	1	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	1,9	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Ферма	7	58,8	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	629,2	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мишутино	8	3,2	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	60,4	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Школа- интернат	9	4,8	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	22,4	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лесхоз	10	4,47	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	125,1	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Углич	11	63,26	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	972,2	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Рабочий поселок		45,2	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	383,5	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	12	0,69	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	0,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	13	0,69	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	0,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Садовая	14	0,4	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	0,4	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная ПМК-5	15	4,47	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	82,8	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Трикотажная фабрика	16	5,03	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	15,1	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Конкурсный	17	11,17	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	98,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Наугольное	18	0,4	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	0,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Бубяково	19	0,08	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	0,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Птицеград	20	16,8	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	447,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Совхоз	21	7,27	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	67,7	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Скоропусковский поселок	22	17,62	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	109,2	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Скобяной поселок	23	44,68	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	238,0	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная ЖБИ	24	0,69	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	3,5	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»

Код зоны деятельнос ти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжен ия)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощност ь, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО		
01	Котельная Лакокраска	25	4,77	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	10,2	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Автоколонна	26	3,44	МУП «СП Теплосеть»	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП «СП Теплосеть»	11,3	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП «СП Теплосеть»
Котельные МУП «РКС»														
01	Котельная №1	27	16,9	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	64,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №2		18,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	63,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №3	28	3,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	11,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №4	29	4	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	26,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №5	30	4,5	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	14,3	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №6	29	24,28	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	275,3	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №7	31	16,9	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	110,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №8	32	3,7	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	20,5	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №9	33	2,7	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	15,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №11	34	6,2	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	49,9	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №12	35	3,2	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	80,3	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №14	36	4	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	22,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №15	37	0,1	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №16	38	0,1	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №17	39	0,1	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,1	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №18	40	0,1	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»

Код зоны деятельнос ти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжен ия)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощност ь, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО		
01	Котельная №19	41	0,5	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная №21	42	0,25	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,0	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мостовик	43	6,4	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	74,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Васильевское	44	7,5	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	67,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лазарево	45	0,09	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,0	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Марьино	46	4,5	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	24,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Шабурново	47	8,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	73,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Кузьмино	48	2,79	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	39,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Константиново, ПМК	49	1,86	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	13,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Константиново (Школа)	50	1,86	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	7,9	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Самотовино	51	3,72	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	6,5	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Закубежье	52	1,8	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	24,5	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Башенка	53	1,38	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	6,9	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Мкр. Новый	54	31,74	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	670,7	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Сырнево	55	0,13	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	0,0	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лоза, 18а	56	0,06	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	2,4	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	57	11,12	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	258,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Зубцово	58	3,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	87,1	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»

Код зоны деятельнос ти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжен ия)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощност ь, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО		
01	Котельная Ситники	59	1,11	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	7,1	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Здравница (Березка)	60	2,06	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	24,6	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Заречный	61	12	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	36,96	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Торгашино	62	3,44	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	41,8	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Федорцово	63	2,75	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	31,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Селково	64	13	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	225,9	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Трехселище	65	2,7	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	3,61	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Сватково	66	10,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	55,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Березняки	67	12,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	409,8	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Бужаниново	68	6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	73,79	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Путятино (Бобошино)	69	3,6	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	18,1	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная Реммаш	70	42	МУП «РКС»	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	МУП «РКС»	206,3	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
Котельные МУП «ККК»														
01	Котельная №3 г. Краснозаводск	71	72,8	МУП «ККК»	Хоз. ведение	-31238	Не подавалас ь	МУП «ККК»	704,3	Хоз. ведение	-31238	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная д. Семенково	72	4,2	МУП «ККК»	Хоз. ведение	-31238	Не подавалас ь	МУП «ККК»	21,4	Хоз. ведение	-31238	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»														
01	Котельная рп Богородское	73	90	ЗАО «Стройгруппа СП»	Собственност ь	15577	Не подавалас ь	ЗАО «Стройгруппа СП»	792,1	Собственност ь	15577	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
01	Котельная с. Муханово	74	2,58	ЗАО «Стройгруппа СП»	Собственност ь	15577	Не подавалас ь	ЗАО «Стройгруппа СП»	57,7	Собственност ь	15577	Не подавалас ь	П.11	МУП «СП Теплосеть»
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»														
02	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	75	46	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Собственност ь	4302,6	Не подавалас ь	1) АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	5893,2	Собственност ь	4302,6	Не подавалас ь	П.11	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»

Код зоны деятельнос ти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжен ия)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощност ь, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственност ь, аренда или иное законное основание)	Размер собственно го капитала, тыс. руб.	Информац ия о подаче заявки на присвоени е статуса ЕТО		
								2) МУП «СП Теплосеть»						
Прочие котельные														
03	Котельная ООО «К-ЖБИ»	76	1,17	ООО «К-ЖБИ»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ООО «К-ЖБИ»	7,6	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «К-ЖБИ»
04	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	77	335	ФКП «НИЦ РКП»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ФКП «НИЦ РКП»	2353,8	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ФКП «НИЦ РКП»
05	Котельная АО «НИИРП»	78	19,5	АО «НИИРП»	Собственност ь	67 566	Не подавалас ь	АО «НИИРП»	29,8	Собственност ь	67 566	Не подавалас ь	П.11	АО «НИИРП»
06	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	79	12	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	4,0	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»
07	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	80	3,44	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕС УРС СП»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕС УРС СП»	16,8	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕС УРС СП»
08	Котельная ПАО «Электроизолит»	81	41,2	ПАО «Электроизолит»	Собственност ь	283 716	Не подавалас ь	ПАО «Электроизолит»	233,7	Собственност ь	283 716	Не подавалас ь	П.11	ПАО «Электроизолит»
09	Котельная АО «ЦНИИСМ»	82	64,8	АО «ЦНИИСМ»	Собственност ь	846	Не подавалас ь	АО «ЦНИИСМ»	382,4	Собственност ь	846	Не подавалас ь	П.11	АО «ЦНИИСМ»
10	Котельная АО «СТЭК»	83	119,2	АО «СТЭК»	аренда	62 596	Не подавалас ь	АО «СТЭК»	24075,3	аренда	62 596	Не подавалас ь	П.11	АО «СТЭК»
11	Котельная ООО «УКС»	84	5,16	ООО «УКС»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ООО «УКС»	0,0	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «УКС»
12	Котельная СМЗ «Загорский»	85	16,8	ООО «Энерго Инвест»	аренда	нет данных	Не подавалас ь	ООО «Энерго Инвест»	264,3	аренда	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «Энерго Инвест»
12	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	86	16,8	ООО «Энерго Инвест»	аренда	нет данных	Не подавалас ь	ООО «Энерго Инвест»	120,0	аренда	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «Энерго Инвест»
13	Котельная Ильинская	87	6,8	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	36,1	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	Свято-Троицкая Сергиева Лавра
14	Котельная ООО «Экотерм»	88	3,44	ООО «Экотерм»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ООО «Экотерм»	4,7	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ООО «Экотерм»
15	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	89	8,38	ФГБУ «ЦЖКУ»	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	ФГБУ «ЦЖКУ»	65,7	Собственност ь	нет данных	Не подавалас ь	П.11	ФГБУ «ЦЖКУ»

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В Сергиево-Посадском городском округе заявок на присвоение статуса ЕТО, не подавалось.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

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

В настоящей схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации». Реестр систем теплоснабжения в границах Сергиево-Посадского городского округа включает 104 изолированных системы теплоснабжения, эксплуатируемых 18 организациями.

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО, представлен в таблице 10.5-1.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- Котельные Углич, Рабочий поселок;
- Котельные №№ 1, 2 в г. Хотьково.
- Котельные №№ 4, 6 в г. Хотьково.

Таблица 10.5-1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Сергиево-Посадского ГО

№ п/ п	Зона теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществле ние регулируемо й деятельност и
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные МУП «СП Теплосеть»								
1	1	Котельная Клементьевский поселок	г. Сергиев Посад, ул. Школьная, 26	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
2	2	Котельная Квартал В	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 84а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
3	3	Котельная Горбольница	г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
4	4	Котельная Дом Быта	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55, корп. а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
5	5	Котельная Очистные сооружения	г. Сергиев Посад ул. Маслиева, 38-а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
6	6	Котельная Семхоз	пос. Семхоз , пл. Советская, 1б	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
7	7	Котельная Ферма	г. Сергиев Посад, ул. Весенняя, 7А	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
8	8	Котельная Мишутино	с. Мишутино, 2а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
9	9	Котельная Школа-интернат	г. Сергиев Посад, ул. Пограничная, 20, корп. 1	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
10	10	Котельная Лесхоз	пос. Лесхоз	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
11	11	Котельная Углич	г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
12		Котельная Рабочий поселок	г. Сергиев Посад, ул. Бороунская, 7	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
13	12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	г. Сергиев-Посад, Ново-Углическое ш., 58	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
14	13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	г. Сергиев-Посад, Ново-Углическое ш., 60	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да

№ п/ п	Зона теплосна бжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществле ние регулируемо й деятельност и
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
15	14	Котельная Садовая	г. Сергиев Посад, ул. Садовая, 10, пом. 8	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
16	15	Котельная ПМК-5	г. Сергиев Посад, Ярославское ш., 4а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
17	16	Котельная Трикотажная фабрика	г. Сергиев Посад, ул. Карла Маркса, 6/2	ООО «Сергиево- Посадская Трикотажная фабрика»	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
18	17	Котельная Конкурсный	г. Сергиев Посад, мкр. Семхоз, ул. Парковая, 43	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
19	18	Котельная Наугольное	д. Наугольное, 1	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
20	19	Котельная Бубяково	дер. Бубяково	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
21	20	Котельная Птицеград	г. Сергиев Посад, ул. Маслиева, д. 37а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
22	21	Котельная Совхоз	в/г №17, г. Сергиев- Посад-14	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
23	22	Котельная Скоропусковский поселок	р.п. Скоропусковский	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
24	23	Котельная Скобяной поселок	г. Сергиев Посад, ул. Центральная, д. 1	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
25	24	Котельная ЖБИ	г. Сергиев Посад, Скобяное шоссе, д. 6, 6а	ООО «К-ЖБИ»	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
26	25	Котельная Лакокраска	г. Сергиев Посад, Московское ш., в р- не д. 8	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
27	26	Котельная Автоколонна	г. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, 2а	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	УМС АСПГО	МУП «СП Теплосеть»	да
МУП «РКС»								
28	27	Котельная №1	г. Хотьково, ул. Калинина, 15а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да

№ п/ п	Зона теплосна бжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществле ние регулируемо й деятельност и
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
29		Котельная №2	г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
30	28	Котельная №3	г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
31	29	Котельная №4	г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая, 48а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
32	30	Котельная №5	г. Хотьково, Кооперативная	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
33	29	Котельная №6	г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
34	31	Котельная №7	г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
35	32	Котельная №8	д. Короськово, д. 34	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
36	33	Котельная №9	пос. ОРГРЭС	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
37	34	Котельная №11	г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
38	35	Котельная №12	г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
39	36	Котельная №14	г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
40	37	Котельная №15	дер. Репихово, д. 26а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
41	38	Котельная №16	г. Хотьково, дер. Репихово	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
42	39	Котельная №17	г. Хотьково, дер. Репихово	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
43	40	Котельная №18	г. Хотьково, дер. Морозово	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
44	41	Котельная №19	Хотьково, ст. Желтиково	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
45	42	Котельная №21	г. Хотьково, ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
46	43	Котельная Мостовик	пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да

№ п/п	Зона теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
47	44	Котельная Васильевское	с. Васильевское, д. 26/1	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
48	45	Котельная Лазарево	д. Лазарево	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
49	46	Котельная Марьино	д. Марьино, д. 18	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
50	47	Котельная Шабурново	д. Шабурново, д. 48а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
51	48	Котельная Кузьмино	д. Кузьмино	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
52	49	Котельная Константиново, ПМК	с. Константиново	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
53	50	Котельная Константиново (Школа)	с. Константиново, ул. Школьная	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
54	51	Котельная Самотовино	д. Самотовино	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
55	52	Котельная Закубежье	с. Закубежье, д. 34	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
56	53	Котельная Башенка	н. п. Каменки	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
57	54	Котельная Мкр. Новый	с. Шеметово, мкр. Новый, д. 44	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
58	55	Котельная Сырнево	д. Сырнево	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
59	56	Котельная Лоза, 18а	пос. Лоза, д. 18а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
60	57	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	пос. Лоза, д. 4а, стр. 1	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
61	58	Котельная Зубцово	дер. Зубцово	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
62	59	Котельная Ситники	пос. Ситники, стр. 25/7	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
63	60	Котельная Здравница (Березка)	пос. Здравница	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
64	61	Котельная Заречный	пос. Заречный, д. 16	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
65	62	Котельная Торгашино	д. Торгашино, № 68в	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
66	63	Котельная Федорцово	д. Федорцово	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
67	64	Котельная Селково	дер. Селково, д. 19б	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
68	65	Котельная Трехселище	д. Трехселище, д. 5/1	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
69	66	Котельная Сватково	с. Сватково, д. 95	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
70	67	Котельная Березняки	дер. Березняки, д. 130	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
71	68	Котельная Бужаниново	с. Бужаниново, ул. Полевая, д. 30а	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
72	69	Котельная Путятино (Бобошино)	д. Путятино, д. 136	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да

№ п/п	Зона теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
73	70	Котельная Реммаш	пос. Реммаш, ул. Институтская, д. 24, к. 11	УМС АСПГО	МУП «РКС»	УМС АСПГО	МУП «РКС»	да
Котельные МУП «ККК»								
74	71	Котельная №3 г. Краснозаводск	г. Краснозаводск, проезд №21, 2	УМС АСПГО	МУП «ККК»	УМС АСПГО	МУП «ККК»	да
75	72	Котельная д. Семенково	д. Семенково	УМС АСПГО	МУП «ККК»	УМС АСПГО	МУП «ККК»	да
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»								
76	73	Котельная рп Богородское	рп Богородское, д. 42	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	да
77	74	Котельная с. Муханово	с. Муханово, ул. Николаева, уч.1/1, стр.1/1	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	ЗАО «Стройгруппа СП»	да
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»								
78	75	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	г. Сергиев Посад, ул. Ак. Силина, д.3	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	да
Прочие котельные								
79	76	Котельная ООО «К-ЖБИ»	г. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, 8а	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	да
80	77	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	г. Пересвет, ул. Бабушкина, 9	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	да
81	78	Котельная АО «НИИРП»	поселок НИИРП	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	да
82	79	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	г. Сергиев Посад, пос. Загорские Дали, д.7а	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	да
83	80	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 103а	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	да
84	81	Котельная ПАО «Электроизолит»	г. Хотьково	ПАО «Электроизолит»	ПАО «Электроизолит»	ПАО «Электроизолит»	ПАО «Электроизолит»	да
85	82	Котельная АО «ЦНИИСМ»	г. Хотьково	АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	да

№ п/ п	Зона теплосна бжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществле ние регулируемо й деятельност и
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
86	83	Котельная АО «СТЭК»	г. Сергиев Посад, пр. Красной Армии, 212В, к. 141	АО «ЗОМЗ»	АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	АО «СТЭК»	да
87	84	Котельная ООО «УКС»	г. Сергиев Посад, ул. Пограничная, 5	ООО «УКС»	ООО «УКС»	ООО «УКС»	ООО «УКС»	да
88	85	Котельная СМЗ «Загорский»	г. Сергиев Посад, ш. Новоугличское, 71Б	ООО «Энерго Инвест»	ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА »	ООО «Энерго Инвест»	ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА »	да
89	86	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	г. Сергиев Посад, ш. Московское, 40Б	ООО «Энерго Инвест»	ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА »	ООО «Энерго Инвест»	ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА »	да
90	87	Котельная Ильинская	г. Сергиев Посад, ул. Ильинская, 23	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	да
91	88	Котельная ООО «Экотерм»	г. Сергиев Посад, ул. Сергиевская д. 13	ООО «Экотерм»	ООО «Экотерм»	ООО «Экотерм»	ООО «Экотерм»	нет
92	89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	д. Шарапово, в/ч «№14258	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены ниже в таблице.

Таблица 11-1 Решения о перераспределении нагрузок между источниками

Сохраняемый (модернизируемый) источник	Переводимые на сохраняемый источник зоны	Объем перераспределения
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Котельная Сватково	Перенос источника теплоснабжения
Котельная Путятино (Новая БМК)	Котельная Путятино (Бобошино)	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Котельная Заречный	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная Реммаш	Котельная Реммаш	Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш)
Новая БМК п. Лесхоз	Котельная Лесхоз	Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная п. Глинково	Котельная Птицеград	Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяженностью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство БМК в пос. Глинково
Новая котельная мкр. Скобяной	Котельная Скобяной поселок	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Котельная №11	Перенос источника теплоснабжения
Новая БМК по ул. Горького	Котельная №3 г. Краснозаводск	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №2	Котельная №1	В полном объеме
Котельная №6	Котельная №4	В полном объеме
	Котельная №21	В полном объеме

Перспективные балансы тепловой мощности, с учетом решений по перераспределению нагрузки, представлены в Приложении 1 Книги 7.

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети 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 тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Бесхозные тепловые сети на территории ГО Сергиев Посад отсутствуют.

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

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

В настоящее время утверждена и реализуется Программа «Развитие газификации в Московской области до 2025 года», утв. Постановления Правительства Московской области от 20.12.2004 г. №778/50 (в ред. Постановления Правительства Московской области от 21.05.2019 № 280/16).

Создание условий для газификации негазифицированных котельных не предусматривается Программой. Соответственно, учет мероприятий по газификации действующих котельных возможен не ранее 2026 г.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения городского округа, сводятся к 2 причинам:

1) отсутствие газа на всех котельных и невключение котельных в программы газификации городского округа и Московской области;

2) отсутствие практически на всех источниках тепла резервного и аварийного топлива.

Ввиду работы источника теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

В целом источники тепловой энергии в системах теплоснабжения в достаточной степени обеспечены топливом. Причиной нехватки топлива, в отдельных системах, может являться только плохая организация взаимоотношений между участниками процессов топливоснабжения и теплivoпотребления, а так же управление этими процессами.

Глобальных проблем, заключающихся в надежном и эффективном снабжении топливом действующей системы теплоснабжения в Сергиево-Посадском городском округе, отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы

с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При последующих корректировках (актуализациях) необходимо предусмотреть в обновленном проекте мероприятия:

- 1) По газификации существующих котельных, работающих на мазуте, угле, дизельном топливе и электроэнергии;
- 2) По газификации новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов на неосвоенных территориях.

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

Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2020 - 2026 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2021-2025 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории Сергиево-Посадского городского округа.

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

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих 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 поселения, городского округа, города федерального значения);
- 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;
- 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);
- 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) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в Книге 13.

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

При актуализации Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей ЕТО МУП «СП Теплосеть».

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

Результаты расчета ценовых последствий как в разрезе ЕТО, так и в разрезе каждой системы теплоснабжения представлены в Приложении 1 Книги 14.

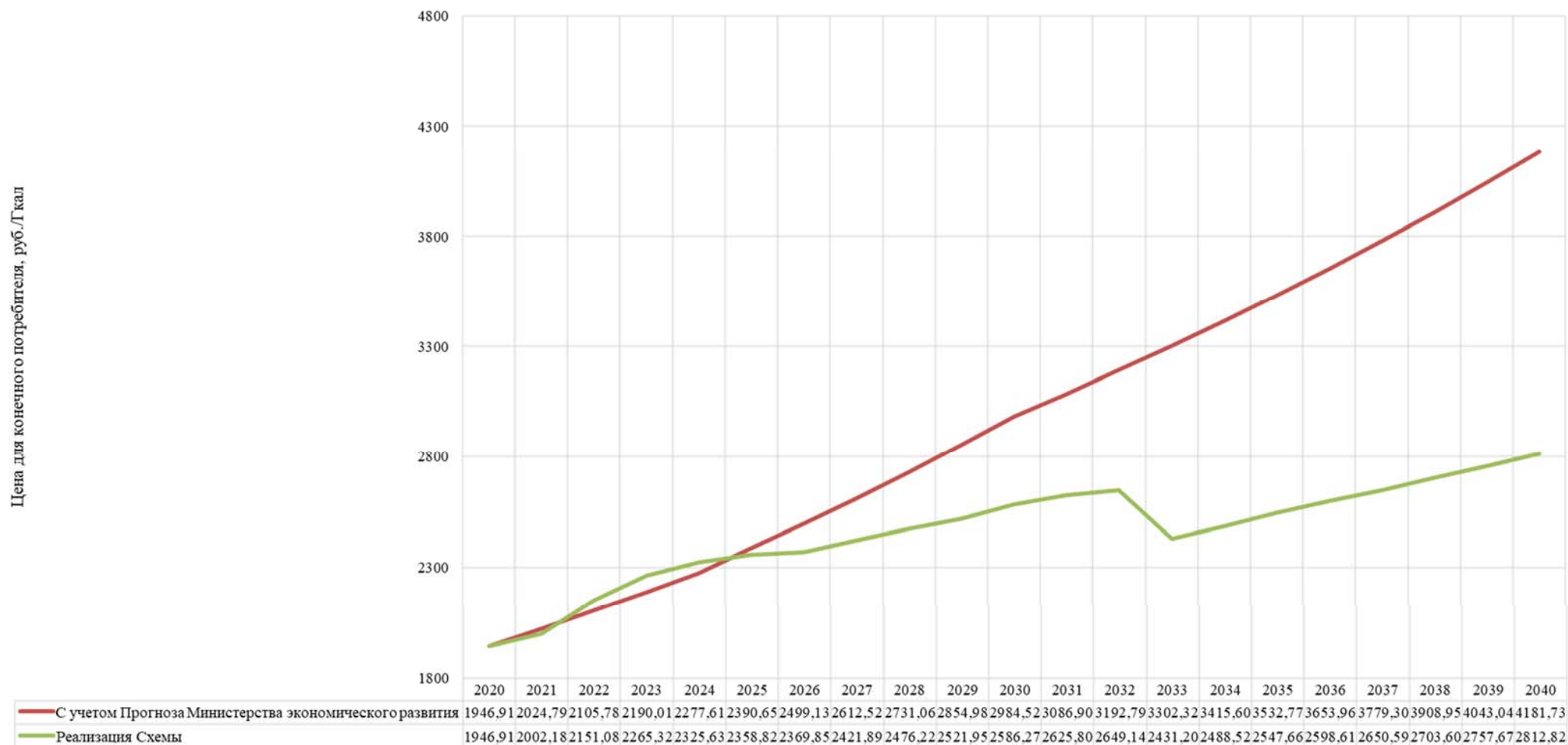


Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №01

В целом индикативная цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, что свидетельствует о том, что возможная эффективность от реализации мероприятий может компенсировать затраты на их реализацию

В таблице ниже представлены результаты расчета ценовых последствий по всем ЕТО. Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

Таблица 15-1 - Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения, по всем ЕТО городского округа

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Тариф №1 в границах ЕТО МУП «СП Теплосеть» - основной, в границах большинства систем										
Котельные МУП «СП Теплосеть»										
Теплоисточник №	1	Котельная Клементьевский поселок - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1276,21	1313,78	1486,34	1775,98	1807,68	1838,82	1997,25	1804,38	1992,18
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1619,34	1665,22	1865,06	2228,58	2303,51	2344,37	2554,46	2373,71	2620,77
Теплоисточник №	2	Котельная Квартал В - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1369,01	1409,19	1451,71	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1828,06	1881,11	1937,69	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	3	Котельная Горбольница - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	3089,39	3175,7	3877,95	4302,22	4320,48	4338,54	4439,14	2773,21	3061,85
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	5291,5	5438,84	6576,96	7268,78	7308,61	7348,45	7569,09	4960,94	5477,28
Теплоисточник №	4	Котельная Дом Быта - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1358,92	1398,9	1661,76	2182,18	2207,69	2232,9	2364,32	1855,66	2048,80
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1869,99	1924,21	2241,86	2863,02	2900,46	2938,99	3142,09	2599,11	2869,63
Теплоисточник №	7	Котельная Ферма - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1518,65	1562,81	1732,66	1872,39	1906,49	1940,01	2110,68	1923,05	2123,20
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1908,46	1963,49	2162,52	2327,38	2371,91	2415,95	2642,33	2465,05	2721,61
Теплоисточник №	8	Котельная Мишутино - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1336,01	1375,28	1416,78	1459,56	1503,64	1546,96	1765,17	1981,93	2188,21
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2009,49	2067,91	2133,47	2197,62	2263,72	2329,01	2660,98	2997,24	3309,20
Теплоисточник №	9	Котельная Школа-интернат - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1806,45	1858,6	1914,42	1971,96	2031,24	2089,97	2390,3	2698,49	2979,35
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2462,98	2535,13	2611	2758,9	2862,52	2942,63	3354,86	3783,19	4176,95
Теплоисточник №	10	Котельная Лесхоз - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1507,28	1551,68	1598,5	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2341,41	2409,74	2482,27	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	12	Котельная Рабочий поселок - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1512,2	1556,36	1716,96	2153,28	2197,37	2229	2449,62	2353,54	2598,50
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1875,24	1926,88	2111,92	2656,64	2744,54	2782,91	3061,04	2991,13	3302,45
Теплоисточник №	13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58 - МУП «СП Теплосеть»								

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена производства	руб./Гкал	1434,75	1476,28	1520,7	1566,5	1613,69	1660,45	1899,68	2144,96	2368,21
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1571,29	1616,43	1664,97	1715,01	1766,57	1817,83	2081,62	2355,33	2600,47
Теплоисточник №	14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60 - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1411,1	1452	1495,72	1540,78	1587,21	1633,19	1868,15	2108,49	2327,94
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1547,64	1592,16	1639,98	1689,29	1740,09	1790,57	2050,09	2318,86	2560,21
Теплоисточник №	15	Котельная Садовая - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1965,95	2033,17	2642,93	3551,2	3560,21	3568,75	3616,04	2098,45	2316,86
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2291,52	2368,73	3037,84	4032,46	4047,05	4061,25	4139,54	2516,32	2778,22
Теплоисточник №	16	Котельная ПМК-5 - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1401,5	1442,93	1610,52	1881,3	1915,49	1949,02	2118,96	1925,79	2126,23
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1815,32	1868,4	2068,65	2388,87	2434,58	2479,7	2710,86	2525,75	2788,63
Теплоисточник №	17	Котельная Трикотажная фабрика - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	2168,44	2230,63	2297,46	2366,36	2437,33	2507,82	2869,81	3244,88	3582,61
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2840,68	2921,51	3008,87	3098,92	3191,69	3284,16	3762,06	4263,44	4707,18
Теплоисточник №	18	Котельная Конкурсный - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	2040,06	2098,72	2305,61	2023,81	2058,54	2092,67	2266,67	2020,89	2231,23
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3077,91	3165,91	3462,57	3074,15	3129,79	3184,8	3467,87	3168,39	3498,16
Теплоисточник №	19	Котельная Наугольное - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	2856,63	2948,61	3935,07	5291,45	5288,88	5286,13	5282,27	2699,94	2980,95
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2977,42	3072,59	4062,69	5422,82	5424,12	5425,34	5443,22	2886,03	3186,41
Теплоисточник №	20	Котельная Бубяково - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1522,57	1579	2293,89	4162,45	4186,94	4209,59	4365,58	2617,29	2889,70
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1662,49	1722,62	2441,72	4314,64	4343,6	4370,86	4552,03	2832,87	3127,72
Теплоисточник №	21	Котельная Птицеград - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1197,41	1232,57	1376,53	1615,57	1648,1	1674,54	1806,62	1574,51	1738,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2168,62	2230,44	2433,73	2850,5	2919,87	2978,22	3277,62	3131,92	3457,89
Теплоисточник №	22	Котельная Совхоз - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1895,35	1950,62	2164,58	2356,87	2151,45	2186,21	2362,4	2083,47	2300,32
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2362,7	2431,07	2681,45	2907,28	2678,9	2725,11	2961,9	2684,29	2963,67
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть» в структуре тарифа №1										
Цена производства	руб./Гкал	1463,33	1506,09	1668,51	1937,9	1967,72	2000,92	2180,14	2001,81	2210,16
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1939,06	1994,25	2190,73	2517,6	2576,15	2621,34	2870,06	2711,75	2993,99

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельные МУП «РКС»										
Теплоисточник №28	28	Котельная №1 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1898,99	1954,08	2012,73	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2301,87	2368,09	2439,05	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №29	29	Котельная №2 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1428,08	1469,7	1712,02	1792,21	1824,67	1851,19	2006,09	1815,35	2004,29
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1837,7	1890,79	2176,46	2264,02	2337,5	2372,77	2581,52	2396,57	2646,01
Теплоисточник №30	30	Котельная №3 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1915,99	1971,27	2501,27	3391,67	3407,86	3423,07	3499,55	2191,36	2419,44
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1791,85	1843,2	2300,83	3066,62	3088,91	3107,03	3200,34	2114,66	2334,76
Теплоисточник №31	31	Котельная №4 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1284,81	1322,67	1362,55	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1425,2	1466,75	1510,86	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №32	32	Котельная №5 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1650,55	1698,05	1996,3	2284,74	2308,46	2331,44	2447,34	1835,55	2026,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1899,1	1953,42	2273,44	2583,24	2613,28	2642,67	2793,08	2178,42	2405,15
Теплоисточник №33	33	Котельная №6 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1209,05	1244,77	1424,05	2095,23	2125,1	2141,41	2288,01	1903,99	2102,16
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2062,86	2123,06	2400,25	3564,68	3681,78	3712,22	3991,76	3486,52	3849,40
Теплоисточник №34	34	Котельная №7 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1913,07	1967,84	2194,1	2189,25	2224,64	2259,21	2433,74	2116,15	2336,40
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2636,97	2711,98	3002,94	3161,06	3279,34	3330,58	3592,5	3244,01	3581,65
Теплоисточник №35	35	Котельная №8 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	4208,7	4325,42	5430,7	6070,87	6075,04	6078,96	6110,33	3295,6	3638,61
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2917,82	2998,41	3695,76	4103,73	4115,88	4128,15	4201,4	2510,55	2771,85
Теплоисточник №36	36	Котельная №9 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1453,92	1496,41	1826,67	2544,4	2569,01	2592,73	2711,74	1990,44	2197,61
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2431,08	2501,39	2997,63	4066,25	4111,75	4156,19	4383,39	3377,96	3729,54
Теплоисточник №37	37	Котельная №11 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1459,97	1502,59	1547,79	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2214,18	2277,8	2348,14	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №38	38	Котельная №12 - МУП «РКС»								

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена производства	руб./Гкал	1293,58	1331,96	1512,56	2036,62	2072,38	2107,22	2281,86	2040,91	2253,33
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1551,23	1596,53	1787,21	2332,38	2439,46	2482,87	2704,07	2509,89	2771,12
Теплоисточник №	39	Котельная №14 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1615,59	1662,03	2015,81	2579,84	2602,08	2623,63	2733,56	1951,95	2155,11
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2052,41	2110,79	2505,6	3130,1	3163,69	3196,8	3369,17	2576,96	2845,17
Теплоисточник №	40	Котельная №15 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1057,17	1088,82	1566,65	2856,93	2861,91	2865,94	2884,15	1589,89	1755,37
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1796,21	1849,32	2578,58	4537,87	4551,73	4564,32	4627,35	2709,2	2991,18
Теплоисточник №	41	Котельная №16 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1018,3	1048,76	1543,2	2882,54	2885,05	2886,66	2893,12	1535,65	1695,48
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2370,18	2440,42	3499,33	6357,43	6369,28	6379,4	6429,73	3581,62	3954,40
Теплоисточник №	42	Котельная №17 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1090,17	1122,29	2205,71	5204,45	5169,68	5134,29	4959,07	1705,66	1883,19
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1923,92	1979,9	3656,47	8284,1	8238,39	8191,97	7966,25	3005,1	3317,87
Теплоисточник №	43	Котельная №18 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1002,91	1032,92	1969,55	4689,09	4665,12	4640,41	4517,64	1737,52	1918,36
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2064,39	2125,36	3835,27	8786,38	8750,57	8713,66	8534,18	3531,04	3898,55
Теплоисточник №	44	Котельная №19 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1983,37	2062,6	2550,36	3477,27	3538,34	3595,46	3935,29	3087,11	3408,42
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1988,33	2066,37	2532,95	3416,88	3478,24	3535,96	3877,65	3093,53	3415,51
Теплоисточник №	45	Котельная №21 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	3138,77	3264,31	3833,09	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3769,66	3919,53	4592,52	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	64	Котельная Заречный - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2758,66	2801,04	2871,01	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3362,47	3417,59	3504,4	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	49	Котельная Марьино - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2381,62	2449,06	3023,1	4479,23	4522,02	4564,87	4794,94	3580,93	3953,64
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2618,87	2692,12	3209,67	4516,86	4571,69	4627,08	4926,14	3899,25	4305,09
Теплоисточник №	50	Котельная Шабурново - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2732,47	2808,79	2892,46	2978,72	3067,56	3147,24	3614,11	4116,85	4545,34
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3094,75	3180,4	3275	3399,35	3499,79	3592,35	4126,95	4711,43	5201,80

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Теплоисточник №	51	Котельная Кузьмино - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1780,89	1831,78	1931,22	2093,58	2148,13	2202,31	2481,1	2639,12	2913,80
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1956,08	2011,39	2112,95	2354,65	2415,04	2475,38	2789	2998,93	3311,06
Теплоисточник №	52	Котельная Константиново, ПМК - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2068,33	2126,72	2280,71	2596,22	2657,35	2718,48	3037,3	3110,89	3434,67
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2142,29	2202,15	2344,57	2624,42	2688,76	2753,47	3094,15	3237,74	3574,73
Теплоисточник №	53	Котельная Константиново (Школа) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	4617,08	4631,45	3193,49	3288,7	3386,75	3485,33	4002,64	4560,8	5035,49
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	6175,23	6209,88	4510,92	4645,26	4783,6	4923,2	5660,43	6465,17	7138,07
Теплоисточник №	54	Котельная Самотовино - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	3519,23	3660,42	1827,4	1882,09	1938,43	1994,5	2283,53	2584,5	2853,50
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4727,24	4911,93	2652,88	2737,82	2819,47	2901,14	3325,88	3775,9	4168,90
Теплоисточник №	55	Котельная Закубежье - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	3513,47	3549,6	4449,86	4896,7	4922,66	4948,84	5095,91	3327,31	3673,62
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	12093,65	12257,95	14804,83	16108,61	16258,61	16411,54	17258,09	12912,38	14256,31
Теплоисточник №	56	Котельная Башенка - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	3486,9	3584,27	3925,95	4626,43	4721,71	4817,62	5325,01	5189,55	5729,68
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2660,56	2734,11	2956,3	3394,2	3469,69	3546,09	3953,53	3991,64	4407,09
Теплоисточник №	58	Котельная Сырнево - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2855,19	2879,87	3594,54	5355,09	5370,67	5418,26	5719,94	1184,42	1307,70
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1972,91	1992,89	2450,88	3572,04	3587,17	3622,74	3843,5	1002,46	1106,80
Теплоисточник №	47	Котельная Васильевское - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1852,63	1906,15	2239,65	2858,58	2894,13	2902,24	3079,08	2459,81	2715,83
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1896,21	1950,27	2249,1	2796,67	2836,66	2855,92	3058,69	2576,29	2844,43
Теплоисточник №	48	Котельная Лазарево - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	13336,38	13734,73	14146,79	14571,25	15008,46	15430,25	17479,52	19401,97	21421,34
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4566,02	4702,13	4843,14	4988,4	5138,02	5282,52	5986,11	6649,21	7341,27
Теплоисточник №	61	Котельная Зубцово - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1571,53	1617,4	1666,04	1716,17	1767,83	1818,69	2075,81	2333,69	2576,58
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2672,67	2749,94	2832,42	2917,44	3005,03	3091,65	3532,97	3982,74	4397,27
Теплоисточник №	59	Котельная Лоза, 18а - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	8980,3	9246,4	9521,9	9805,72	10098,08	10380,45	11755,67	13052,37	14410,87

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	7365,93	7583,27	7808,62	8040,77	8279,91	8511,11	9639,32	10707,5	11821,95
Теплоисточник №	60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1 - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1711,88	1759,7	1810,48	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2051,19	2107,03	2173,09	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	62	Котельная Ситники - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	6737,34	6783,46	7696,82	4913,25	5059,74	5065	5097,94	2882,64	3182,67
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	13826,6	13931,61	15734,54	10308,91	10613,29	10642,06	10807,41	6592,35	7278,49
Теплоисточник №	63	Котельная Здравница (Березка) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1574,42	1617,23	1821,96	2308,07	2345,87	2383,41	2578,51	2317,54	2558,75
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1706,96	1752,24	1947,43	2401,96	2443,85	2485,71	2705,16	2510,86	2772,19
Теплоисточник №	65	Котельная Торгашино - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1797,7	1847,54	1900,54	1955,18	2011,49	2067,08	2349,69	2636,19	2910,57
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2384,18	2447,37	2515,58	2585,9	2677,83	2750,03	3123,45	3515,31	3881,19
Теплоисточник №	66	Котельная Федорцово - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1707,56	1755,12	1805,63	1857,7	1911,36	1964,3	2233	2504,43	2765,09
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2171,81	2229,94	2292,48	2356,97	2423,4	2489,5	2830,08	3184,67	3516,13
Теплоисточник №	67	Котельная Селково - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2544,28	2612,77	2686,32	2762,14	2840,26	2917,86	3316,62	3729,71	4117,90
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2871,08	2947,01	3029,03	3119,18	3206,39	3293,36	3743,29	4215,61	4654,37
Теплоисточник №	68	Котельная Трехселище - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	5165,96	5224,93	5343,55	5465,24	5584,1	5749,31	6678,54	7767,52	8575,97
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	5520,3	5587,34	5715,15	5846,31	5974,93	6150,18	7134,27	8286,72	9149,21
Теплоисточник №	46	Котельная Мостовик - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1436,76	1475,73	1530,44	1594,92	1637,21	1678,67	1886,65	2051,47	2264,99
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1968,95	2020,78	2092,31	2227,53	2326,9	2383,02	2667,3	2904,7	3207,02
Теплоисточник №	73	Котельная Реммаш - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1516,51	1560,51	1607,24	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1972,24	2028,9	2091	0	0	0	0	0	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС» в структуре тарифа №1										
Цена производства	руб./Гкал	1725,97	1773,57	1872,42	2289,69	2331,13	2365,73	2571,35	2342,43	2586,23
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2259,17	2320,92	2443,37	3004,98	3088,77	3138,49	3428,81	3223,6	3559,11

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельные МУП «ККК»										
Теплоисточник №	74	Котельная №3 г. Краснозаводск - МУП «ККК»								
Цена производства	руб./Гкал	1455,54	1498,79	1637,52	1888,83	1924,55	1890,59	2036,34	1905,17	2103,46
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1931,44	1988,37	2160,68	2519,49	2590,55	2530,68	2724,3	2600,75	2871,44
Теплоисточник №	75	Котельная д. Семеново - МУП «ККК»								
Цена производства	руб./Гкал	1473,74	1518,08	1729,31	2083,43	2116,79	2149,17	2252,98	1960,15	2164,16
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2205,32	2271,23	2573,76	3078,6	3132,9	3182,54	3339,12	2947,37	3254,13
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»										
Цена производства	руб./Гкал	1456,89	1500,22	1644,34	1906,92	1942,42	1912,53	2055,18	1909,95	2108,74
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1948,94	2006,44	2187,06	2564,32	2634,04	2578,31	2770,35	2626,71	2900,10
Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»										
Теплоисточник №	76	Котельная рп Богородское - ЗАО «Стройгруппа СП»								
Цена производства	руб./Гкал	1343,74	1383,98	1535,39	1673,47	1703,81	1675,18	1822,29	1671,58	1845,56
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1830,37	1885,97	2078,46	2311,22	2402,43	2344,91	2553,25	2398,17	2647,77
Теплоисточник №	77	Котельная с. Муханово - ЗАО «Стройгруппа СП»								
Цена производства	руб./Гкал	3719,22	3826,86	3940,52	4057,62	4178,23	4296,27	4886,03	5460,41	6028,73
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	5358,01	5511,48	5674,7	5842,88	6016,09	6186,5	7046,06	7900,81	8723,13
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»										
Цена производства	руб./Гкал	1485,39	1301,26	1443,62	1573,45	1601,98	1583,99	1723,09	1580,59	1745,10
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2031,46	2093,23	2284,05	2513,12	2609,02	2544,89	2787,13	2684,62	2964,04
ИТОГО - тариф №1 по ЕТО МУП «СП Теплосеть»										
Цена производства	руб./Гкал	1548,34	1572,36	1710,36	1976,03	2009,11	2023,71	2198,6	2017,51	2227,49
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2052,65	2110,83	2280,71	2637,29	2706,98	2726,86	2976,09	2815,06	3108,05
Тариф №2 в границах ЕТО МУП «СП Теплосеть» на территории города Сергиев Посад (мкр. Углич), города Сергиев Посад (мкр. Скобяной), рабочего поселка Скоропусковский, деревни Березняки, села Сватково, села Бужаниново, деревни Путятино, села Шеметово (мкр. Новый)										
Котельные МУП «СП Теплосеть»										
Теплоисточник №	11	Котельная Углич - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1225,15	1261,1	1346,49	1537,38	1574,79	1611,41	1756,44	1796,87	1983,89
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1591,88	1637,84	1741,35	1977,24	2033,5	2083,47	2263,08	2339,61	2583,12
Теплоисточник №	23	Котельная Скоропусковский поселок - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1184,21	1218,51	1332,76	1394,88	1422,33	1449,24	1585,32	1492,42	1647,75

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1349,61	1388,41	1520,07	1589,87	1622,24	1653,71	1813,93	1730,64	1910,77
Теплоисточник №	24	Котельная Скобяной поселок - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1685,02	1733,63	1785,14	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1958,53	2013,96	2070,31	0	0	0	0	0	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть» в структуре тарифа №2										
Цена производства	руб./Гкал	1324,82	1363,44	1444,95	1512,62	1548,3	1583,23	1728,41	1747,68	1929,58
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1643,89	1691,07	1787,46	1906,32	1958,22	2004,8	2185,52	2235,87	2468,58
Котельные МУП «РКС»										
Теплоисточник №	69	Котельная Сватково - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	2151,47	2212,75	2278,57	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1999,1	2055,47	2176,33	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	70	Котельная Березняки - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1735,94	1786,07	1943,63	1977,71	2017,97	2057,12	2252	2134,74	2356,93
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2342,41	2409,1	2600,04	2712,2	2775,46	2831,87	3118,24	3057,31	3375,52
Теплоисточник №	71	Котельная Бужаниново - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1652,74	1700,66	1870,09	2013,52	2052,25	1996,19	2182,08	2054,91	2268,79
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1832,01	1884,41	2053,56	2269,49	2501,54	2412,59	2632,73	2561,5	2828,10
Теплоисточник №	72	Котельная Путятино (Бобошино) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	4493,61	4654,08	4831,18	0	0	0	0	0	0,00
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	6540,84	6769,17	7115,41	0	0	0	0	0	0,00
Теплоисточник №	57	Котельная Мкр. Новый - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	1617,96	1662,46	1747,81	1899,37	1946,71	1993,21	2227,86	2349,76	2594,32
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1848,04	1897,6	1994,13	2152,93	2241,18	2293,9	2562,54	2723,9	3007,41
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС» в структуре тарифа №2										
Цена производства	руб./Гкал	1782,4	184,81	318,98	282,19	276,93	627,81	530,33	432,98	478,04
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2051,68	104	104	0	0	0	0	0	0,00
ИТОГО - тариф №2 по ЕТО МУП «СП Теплосеть»										
Цена производства	руб./Гкал	1405,31	1446,11	1533,44	1594,04	1631,26	1666,2	1820,2	1836,09	2027,19
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1722,71	1771,9	1875,92	1991,8	2054,98	2099,44	2292,39	2342,89	2586,74
Теплоисточник №	25	Котельная ЖБИ - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	1216,08	1247,26	1279,4	1312,51	1346,61	1379,41	1537,81	1680,84	1855,78

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1294,62	1325,89	1358,12	1391,33	1425,53	1458,43	1617,41	1761,1	1944,40
Теплоисточник №	26	Котельная Лакокраска - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал									
Теплоисточник №	27	Котельная Автоколонна - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал									
Новые котельные в зоне ЕТО МУП «СП Теплосеть»										
Теплоисточник №	109	Котельная пос. Сватково (Новая БМК) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1216,53	1220,61	1246,84	1378,26	1529,83	1689,06
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1253,21	1293,9	1320,92	1456,28	1612,4	1780,22
Теплоисточник №	110	Котельная Путятино (Новая БМК) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	3429,54	3589,57	3742,04	4606,58	5443,95	6010,56
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	3532,86	3812,65	3969,69	4860,18	5722,68	6318,30
Теплоисточник №	111	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	858,19	1368,86	1395,67	1402,4	1600,28	1802,9	1990,55
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	883,94	1437,61	1479,85	1485,93	1693,64	1906,4	2104,82
Теплоисточник №	112	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1365,7	1407,06	1447,91	1655,79	1867,13	2061,46
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1406,97	1449,57	1491,65	1705,77	1923,45	2123,64
Теплоисточник №	113	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1804,3	1801,33	1853,84	2125,39	2410,39	2661,27
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1858,85	1855,79	1909,87	2189,57	2483,13	2741,58
Теплоисточник №	114	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1613,87	1662,56	1710,97	1960,1	2219,18	2450,15
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1662,93	1713,08	1762,95	2019,56	2286,42	2524,39
Теплоисточник №	115	Новая котельная Реммаш - МУП «РКС»								0,00
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1390,12	1432,2	1473,8	1685,73	1901,77	2099,71
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1487,73	1532,75	1577,26	1804,04	2035,2	2247,03
Теплоисточник №	116	Новая БМК п. Лесхоз - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1290,84	1329,99	1368,56	1563,99	1760,93	1944,21

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1420,23	1463,29	1505,72	1720,7	1937,33	2138,97
Теплоисточник №	117	Новая котельная п. Глинково - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1244,71	1266,93	1302,06	1487,33	1672,24	1846,29
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1282,29	1305,18	1341,38	1532,27	1722,8	1902,11
Теплоисточник №	118	Новая котельная мкр. Скобяной - МУП «СП Теплосеть»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1370,25	1407,12	1443,31	1650,46	1860,96	2054,65
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1411,59	1449,57	1486,84	1700,21	1917,03	2116,56
Теплоисточник №	119	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - МУП «РКС»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1994,71	2054,66	2114,66	2291,91	2603,04	2873,97
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	2095,02	2157,97	2220,97	2407,09	2733,78	3018,31
Теплоисточник №	120	Новая БМК по ул. Горького - МУП «ККК»								
Цена производства	руб./Гкал	0	0	0	1370,39	1430,99	1472,56	1684,3	1900,1	2097,86
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	0	1466,58	1474,18	1516,99	1735,09	1957,37	2161,09
ИТОГО по новым котельным, входящим в состав ЕТО МУП «СП Теплосеть»										
Цена производства	руб./Гкал	0	0	2285,87	1404,99	1442,78	1480,65	1690,5	1907,17	2105,67
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	0	2354,45	1474,24	1511,65	1551,16	1770,5	1996,95	2204,79
ИТОГО ОБЩИЙ тариф по ЕТО МУП «СП Теплосеть»										
Цена производства	руб./Гкал	1504,52	1547,91	1671,13	1802,53	1837,26	1862,86	2038,63	1973,75	2179,18
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1946,91	2002,18	2151,08	2265,32	2325,63	2358,82	2586,27	2547,66	2812,82
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1946,91	2024,78	2105,78	2190,01	2277,61	2390,65	2984,51	3532,76	3900,45
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»										
Теплоисточник №	78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1344,72	1694,82	1738,05	1782,69	1828,77	1873,79	2084,67	2191,85	2419,98
Индекс роста цены	%		126,00%	102,60%	102,60%	102,60%	102,50%	101,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1344,72	1398,51	1454,45	1512,63	1573,13	1651,21	2061,39	2440,06	2694,02
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Прочие котельные										
Теплоисточник №	79	Котельная ООО «К-ЖБИ»								

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1925,25	1716,77	1758,86	1802,24	1846,92	1890,81	2111,07	2327,74	2570,01
Индекс роста цены	%		89,20%	102,50%	102,50%	102,50%	102,40%	102,20%	102,00%	102,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1925,25	2002,26	2082,35	2165,65	2252,27	2364,06	2951,32	3493,47	3857,07
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1600,41	1655,28	1706,77	1757,22	1809,23	1860,32	2117,38	2367,91	2614,36
Индекс роста цены	%		103,40%	103,10%	103,00%	103,00%	102,80%	102,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1600,41	1664,43	1731	1800,24	1872,25	1965,18	2453,35	2904,03	3206,28
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	81	Котельная АО «НИИРП»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1659,74	1799,19	1852,91	1908,29	1965,34	2021,68	2308,08	2598,19	2868,61
Индекс роста цены	%		108,40%	103,00%	103,00%	103,00%	102,90%	102,70%	102,40%	102,40%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1659,74	1726,13	1795,17	1866,98	1941,66	2038,03	2544,3	3011,68	3325,14
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1626,14	1670	1716,49	1764,42	1813,79	1862,4	2108	2353,51	2598,47
Индекс роста цены	%		102,70%	102,80%	102,80%	102,80%	102,70%	102,50%	102,20%	102,20%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1626,14	1691,19	1758,83	1829,19	1902,35	1996,77	2492,79	2950,72	3257,83
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2005,47	2060,35	2119,06	2179,56	2241,86	2303,43	2616,49	2933,71	3239,05
Индекс роста цены	%		102,70%	102,80%	102,90%	102,90%	102,70%	102,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2005,47	2085,68	2169,11	2255,88	2346,11	2462,56	3074,28	3639,02	4017,77
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	84	Котельная ПАО «Электроизолит»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1417,15	1458,17	1501,35	1545,86	1591,72	1636,66	1861,83	2083,13	2299,94
Индекс роста цены	%		102,90%	103,00%	103,00%	103,00%	102,80%	102,60%	102,30%	102,30%

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1417,15	1473,83	1532,78	1594,1	1657,86	1740,14	2172,41	2571,48	2839,12
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	85	Котельная АО «ЦНИИСМ»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1707,21	1774,39	1827,14	1881,53	1937,56	1950,28	2201,82	2472,68	2730,04
Индекс роста цены	%		103,90%	103,00%	103,00%	103,00%	100,70%	102,70%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1707,21	1775,5	1846,52	1920,38	1997,2	2096,33	2617,07	3097,83	3420,25
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	86	Котельная АО «СТЭК»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1888,66	1938,95	1996,25	2055,34	2116,18	2178,82	2520,95	2916,8	3220,38
Индекс роста цены	%		102,70%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1888,66	1964,21	2042,77	2124,48	2209,46	2319,13	2895,22	3427,07	3783,76
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	87	Котельная ООО «УКС»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2331,21	2393,29	2464,01	2536,95	2612,04	2689,36	3111,65	3600,26	3974,98
Индекс роста цены	%		102,70%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2331,21	2424,46	2521,44	2622,29	2727,19	2862,54	3573,63	4230,1	4670,37
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	88	Котельная СМЗ «Загорский»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1680,13	1729,37	1781,42	1835,06	1890,34	1944,69	2218,46	2490,55	2749,77
Индекс роста цены	%		102,90%	103,00%	103,00%	103,00%	102,90%	102,70%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1680,13	1747,33	1817,23	1889,92	1965,51	2063,07	2575,55	3048,68	3365,99
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2242,61	2306,97	2375,96	2447,08	2520,35	2563,49	2899,18	3272,01	3612,56
Индекс роста цены	%		102,90%	103,00%	103,00%	103,00%	101,70%	102,70%	102,40%	102,40%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2242,61	2332,31	2425,61	2522,63	2623,53	2753,75	3437,81	4069,33	4492,87

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
В целом по ЕТО ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1864,38	1918,57	1976,17	2035,54	2096,71	2151,22	2449,78	2756,11	3042,97
Индекс роста цены	%		102,90%	103,00%	103,00%	103,00%	102,60%	102,70%	102,40%	102,40%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1864,38	1938,95	2016,51	2097,17	2181,06	2289,31	2858	3383,01	3735,12
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	90	Котельная Ильинская								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1819,51	1872,3	1928,3	1986,01	2045,44	2103,84	2397,71	2689,19	2969,08
Индекс роста цены	%		102,90%	103,00%	103,00%	103,00%	102,90%	102,70%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1819,51	1892,29	1967,98	2046,7	2128,57	2234,21	2789,21	3301,59	3645,22
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	91	Котельная ООО «Экотерм»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	Ценовые последствия не рассчитываются, т.к. на 2020 г. организация не осуществляет регулируемую деятельность, соответственно, отсутствует тарифная база								
Индекс роста цены	%									
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	Ценовые последствия не рассчитываются, т.к. на 2020 г. организация не осуществляет регулируемую деятельность, соответственно, отсутствует тарифная база								
Индекс роста цены	%									
Теплоисточник №	92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2115,53	2171,86	2236,04	2302,23	2370,37	2440,54	2823,76	3267,16	3607,21
Индекс роста цены	%		102,70%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития										
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2115,53	2200,15	2288,15	2379,68	2474,87	2597,7	3242,99	3838,73	4238,27
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%