

**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**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

Заместитель Главы

Сергиево-Посадского городского округа С.Ф. Анфилов

подпись, печать

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 «Центр теплоэнергосбережений» А.Х. Регинский

подпись, печать

2021 г.

Москва

**Оглавление**

[1. Структура организации проектов 4](#_Toc32777677)

[2. Оценка необходимых финансовых потребностей для реализации групп проектов 5](#_Toc32777678)

[3. Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 11](#_Toc32777679)

[4. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа 11](#_Toc32777680)

[5. Часть 3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 19](#_Toc32777681)

[6. Часть 4. Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 20](#_Toc32777682)

[7. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 39](#_Toc32777683)

[8. Часть 6. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 39](#_Toc32777684)

[9. Часть 7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 39](#_Toc32777685)

[10. Часть 8. Строительство и реконструкция и насосных станций 52](#_Toc32777686)

[11. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них 53](#_Toc32777687)

**Общие положения**

Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» обосновывающих материалов разрабатывается в соответствии с пунктом 66 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения поселения, городского округа создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, разработанные в предыдущем разделе;

- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;

- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);

- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);

- выполняется обоснование графиков изменения температур в подающих теплопроводах тепловых сетей, в каждой зоне действия источников тепловой энергии, обеспечивающих регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов источников;

- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой;

- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;

- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра и/или предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;

- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;

- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;

- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра (а в случаях скорости движения теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой меньше 0,3 м/c) его уменьшением для обеспечения надежности теплоснабжения;

- разрабатываются предложения по выводу из эксплуатации тепломагистралей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче по тепломагистрали более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемую тепломагистраль) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близ лежащие тепломагистрали и ответвления от них;

- обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения приводится в Книге 11 схемы теплоснабжения

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 тепломагистрали, 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 надежность 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.

1. Структура организации проектов

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 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 марта 2019 года N 276).

Структура организации проектов представлена ниже:

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. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.
3. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.
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. 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. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.
7. Строительство и реконструкция насосных станций.
8. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Основными эффектами от реализации этих проектов являются:

1. расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;
2. повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях. К ним относятся:

наладка и автоматизация тепловых и гидравлических режимов тепловых сетей;

автоматизация насосных станций, контрольно-распределительных и тепловых пунктов;

замена распределительных тепловых сетей;

строительство сопутствующих конструкций, обеспечивающих нормативные параметры эксплуатации тепловых сетей (сопутствующие дренажи, замена ЗРА на современные образцы, павильоны и т.д.).

1. Оценка необходимых финансовых потребностей для реализации групп проектов

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций сформированы по группам проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей от существующих тепловых сетей при условии надежности системы теплоснабжения:

Решения приняты:

- на основе расчетов, выполненных по периодам планирования, с использованием электронной модели системы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа, описание которой приведено в Книге 3 «Электронная модель системы теплоснабжения».

- поданных предложений по актуализации схемы теплоснабжения от теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского городского округа.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство источников тепловой энергии выполнена на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ №916/пр от 30 декабря 2019 года. В частности, укрупненные нормативы цены строительства «Сборник №13. Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2020) согласно приложению к настоящему приказу.

Укрупненные нормативы представляют собой показатель потребности в денежных средствах, необходимых для прокладки наружных тепловых сетей, рассчитанный на установленную единицу измерения (1 км)

Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2020 для базового района (Московская область).

Определение прогнозной стоимости, тыс. руб, планируемых к строительству наружных тепловых сетей в региональном разрезе выполнено с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части «Сборника №13. Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2020) по формуле:

, где

НЦС – выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2020, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части сборника (НЦС 81-02-13-2020);

М – Мощность объекта капитального строительства (протяженность тепловых сетей, м), планируемого к строительству;

Кпер – коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее – центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), сведения о величине которого приведены в Таблице 1 технической части сборника (НЦС 81-02-13-2020); Кпер = 1,0 для Московской области;

Кпер/зон - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством, к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством;

Крег - коэффициент, учитывающий регионально – климатические условия осуществления строительства в регионах РФ по отношению к базовому району (Таблицы 3, 4 НЦС 81-02-19-2020); Крег = 1,01 для Московской области;

Ипр - прогнозный индекс – дефлятор, для Сергиево-Посадского городского округа Ипр = 1,0 - к ценам 2020 года;

**Таблица 2-1** – Нормативы цен на строительство тепловых сетей различных типов прокладки на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом | | | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом | | | Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С на высоких опорах | | |
| Номер норматива | Диаметр трубы, мм | Норматив цены на строительства на 2020г., тыс. руб. | Номер норматива | Диаметр трубы, мм | Норматив цены на строительства на 2020г., тыс. руб. | Номер норматива | Диаметр трубы, мм | Норматив цены на строительства на 2020г., тыс. руб. |
| 13-02-005-01 | 80 | 35 139,28 | 13-05-001-01 | 80 | 9 107,40 | 13-06-002-01 | 80 | 11 611,40 |
| 13-02-005-02 | 100 | 40 023,85 | 13-05-001-02 | 100 | 10 691,74 | 13-06-002-02 | 100 | 12 528,09 |
| 13-02-005-03 | 125 | 41 147,83 | 13-05-001-03 | 125 | 12 301,39 | 13-06-002-03 | 125 | 13 252,23 |
| 13-02-005-04 | 150 | 43 703,85 | 13-05-001-04 | 150 | 13 966,17 | 13-06-002-04 | 150 | 14 048,50 |
| 13-02-005-05 | 200 | 50 703,48 | 13-05-001-05 | 200 | 19 387,60 | 13-06-002-05 | 200 | 17 233,23 |
| 13-02-005-06 | 250 | 60 273,10 | 13-05-001-06 | 250 | 24 549,49 | 13-06-002-06 | 250 | 22 577,05 |
| 13-02-005-07 | 300 | 63 511,90 | 13-05-001-07 | 300 | 29 928,00 | 13-06-002-07 | 300 | 21 582,82 |
|  |  |  | 13-05-001-08 | 400 | 43 190,23 |  |  |  |
|  |  |  | 13-05-001-09 | 500 | 67 101,22 |  |  |  |

Показатели НЦС 81-02-13-2020 на устройство тепловых сетей дифференцированы в зависимости от типа грунтов (мокрые, сухие), а также от способа производства земляных работ:

- в застроенной части района вывоз лишнего грунта на расстояние 15 км и привозом для обратной засыпки на 1 км;

- в свободной от застройки местности – работа в отвал.

Для определения удельной стоимости строительства тепловых сетей дополнительно учтены:

- 1,06 – коэффициент стесненных условий для жилой зоны;

- 1,15 – коэффициент на демонтаж оборудования при реконструкции (перекладке) существующих трубопроводов тепловых сетей.

В связи с тем, что в НЦС 81-02-13-2020 приведены укрупненные стоимости строительства тепловых сетей для диаметров от 80 мм до 300-500 мм для различных способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции, стоимости мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для диаметров от 32 мм до 80 мм и от 600 мм до 1200 мм получены с использованием укрупненных приведенных базисных стоимостей оборудования и работ (УПБСО и УПБСР) или с использованием приведенных сметных стоимостей проектов-аналогов.

На основании вышесказанного, была сформирована таблица удельных стоимостей строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей различных диаметров от 32 мм до 1200 мм.

**Таблица 2-1** - удельные стоимости строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей различных диаметров от 25 мм до 1200 мм

| Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км (на 2020 год) | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| Днар. | Способ прокладки тепловой сети | | |
| Канальная | Бесканальная | Надземная |
| 0,025 | 28 590 | 3 801 | 7 967 |
| 0,032 | 29 672 | 4 468 | 7 508 |
| 0,038 | 30 602 | 5 074 | 8 807 |
| 0,045 | 31 554 | 5 575 | 10 080 |
| 0,057 | 32 454 | 6 407 | 9 052 |
| 0,076 | 35 131 | 7 835 | 9 751 |
| 0,089 | 35 811 | 9 519 | 12 048 |
| 0,108 | 40 744 | 11 119 | 12 974 |
| 0,133 | 41 880 | 12 745 | 13 705 |
| 0,159 | 44 461 | 14 426 | 14 509 |
| 0,219 | 51 531 | 19 902 | 17 726 |
| 0,273 | 61 196 | 25 115 | 23 123 |
| 0,325 | 64 467 | 30 548 | 24 628 |
| 0,377 | 82 380 | 37 444 | 62 310 |
| 0,426 | 93 820 | 43 942 | 68 530 |
| 0,477 | 117 450 | 68 092 | 78 130 |
| 0,529 | 141 674 | 81 189 | 88 526 |
| 0,63 | 163 260 | 102 940 | 97 790 |
| 0,72 | 188 740 | 119 226 | 109 230 |
| 0,82 | 215 625 | 141 553 | 121 725 |
| 0,92 | 242 510 | 162 610 | 134 220 |
| 1,02 | 300 060 | 206 502 | 168 200 |
| 1,22 | 28 590 | 3 801 | 7 967 |

**Индексы-дефляторы**

Использование прогнозных индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Формирование блока долгосрочных индексов-дефляторов осуществлено с учетом Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, разработанных Минэкономразвития, 2019.

С 2020 года индексы роста цен приняты на основании долгосрочного прогноза Минэкономразвития до 2030 года, разработанного в предыдущие годы.

В настоящем разделе приведены результаты оценки финансовых потребностей для рекомендуемого варианта. Затраты на мероприятия рассчитаны с применением индексов-дефляторов для рассматриваемого года. Значения индексов-дефляторов, применяемых в расчётах, приведены ниже в таблице 2-3:

:

**Таблица 2-3** - Значения применяемых индексов-дефляторов для расчёта стоимости строительства и реконструкции тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| Проектные и изыскательские работы (ПИР) | 107,6 | 106,9 | 106,64 | 106,44 | 106,13 | 105,23 | 104,73 | 104,23 | 103,73 | 103,33 | 103,18 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 |
| Тепловые сети | 107,6 | 106,9 | 106,64 | 106,44 | 106,13 | 105,23 | 104,73 | 104,23 | 103,73 | 103,33 | 103,18 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 | 103,03 |

1. Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется. Зоны с дефицитом мощности, на территории Сергиево-Посадского городского округа отсутствуют.

1. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа

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 4-1.

**Таблица 4-1** - 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** |
| 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** |
| 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** |
| 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 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** |

Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в разрезе теплоснабжающих организаций.

Сводные капитальные затраты данной группы проектов с учётом индексов-дефляторов составят 315,11 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2020 – 2040 гг.

**Таблица 4-2** - Капитальные вложения в реализацию группы проектов №2

| **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. | | 0,2 | | 4,9 | 5,2 | 4,8 | 5,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,88 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 2,0 | 48,1 | 51,3 | 47,2 | 57,1 | 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 | 205,64 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,8 | 20,7 | 22,1 | 20,3 | 24,6 | 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 | 88,59 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,2 | | 7,7 | 74,0 | 78,2 | 73,4 | 81,7 | 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 | 315,11 |
| 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. | | 0,2 | | 7,7 | 74,0 | 78,2 | 73,4 | 81,7 | 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 | 315,11 |
|  |  |  |  |  | | **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 | | 0,5 | 0,5 | 0,1 | 1,2 | 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 | 2,28 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,4 | 4,8 | 4,7 | 0,6 | 11,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,40 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,2 | 2,1 | 2,0 | 0,3 | 5,1 | 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 | 9,65 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 1,1 | 7,4 | 6,8 | 2,1 | 16,9 | 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 | 34,33 |
| 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 | | 1,1 | 7,4 | 6,8 | 2,1 | 16,9 | 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 | 34,33 |
|  |  |  |  |  | | **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 | | 1,1 | 1,8 | 0,7 | 0,6 | 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 | 4,21 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 10,5 | 18,0 | 6,8 | 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 | 41,52 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 4,5 | 7,7 | 2,9 | 2,7 | 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 | 17,88 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 1,1 | 16,8 | 26,4 | 10,4 | 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 | 63,61 |
| 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 | | 1,1 | 16,8 | 26,4 | 10,4 | 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 | 63,61 |
|  |  |  |  |  | | **МУП «ККК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | | 1,0 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,80 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,3 | 9,9 | 2,1 | 1,7 | 3,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,75 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,1 | 4,3 | 0,9 | 0,7 | 1,6 | 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 | 7,65 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 1,4 | 14,4 | 3,1 | 2,9 | 5,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,20 |
| 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 | | 1,4 | 14,4 | 3,1 | 2,9 | 5,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,20 |
|  |  |  |  |  | | **ЗАО «Стройгруппа СП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 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 | 0,61 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 1,0 | 1,0 | 1,7 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,97 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,7 | 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 | 2,57 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,1 | 1,5 | 1,5 | 2,7 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,14 |
| 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 | | 0,1 | 1,5 | 1,5 | 2,7 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,14 |
|  |  |  |  |  | | **ФКП «НИЦ РКП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,04 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,36 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 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 | 0,15 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 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 | 0,55 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 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 | 0,55 |
|  |  |  |  |  | | **АО «ЦНИИСМ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,7 | 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 | 0,96 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 1,9 | 0,8 | 0,0 | 6,7 | 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 | 9,41 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,8 | 0,3 | 0,0 | 2,9 | 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 | 4,05 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,2 | 2,8 | 1,1 | 0,7 | 9,6 | 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 | 14,42 |
| 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 | | 0,2 | 2,8 | 1,1 | 0,7 | 9,6 | 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 | 14,42 |
|  |  |  |  |  | | **АО «ЗОМЗ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | | 0,2 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,24 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,39 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 1,03 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,2 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,67 |
| 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 | | 0,2 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,67 |
|  |  |  |  |  | | **ООО «Энерго Инвест»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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 | | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 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 | 0,28 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,81 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 0,6 | 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 | 1,21 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,1 | 2,1 | 0,1 | 1,9 | 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 | 4,30 |
| 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 | | 0,1 | 2,1 | 0,1 | 1,9 | 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 | 4,30 |
|  |  |  |  |  | | **ООО «Экотерм»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **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- 200** |
| ПИР и ПСД | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 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 | 0,16 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 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 | 1,53 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 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 | 0,66 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 2,2 | 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 | 2,34 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 2,2 | 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 | 2,34 |
|  |  |  |  |  | | **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. | | 0,1 | | 1,6 | 2,5 | 3,5 | 2,5 | 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 | 10,28 |
| Оборудование | | | млн. руб. | | 0,0 | | 1,2 | 15,9 | 24,8 | 34,7 | 24,6 | 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 | 101,24 |
| Строительно-монтажные и наладочные работы | | | млн. руб. | | 0,0 | | 0,5 | 6,8 | 10,7 | 15,0 | 10,6 | 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 | 43,61 |
| Всего капитальные затраты | | | млн. руб. | | 0,1 | | 3,4 | 25,2 | 39,0 | 52,2 | 35,2 | 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 | 155,14 |
| 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. | | 0,1 | | 3,4 | 25,2 | 39,0 | 52,2 | 35,2 | 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 | 155,14 |

1. Часть 3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

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 отсутствует необходимость в реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

1. Часть 4. Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

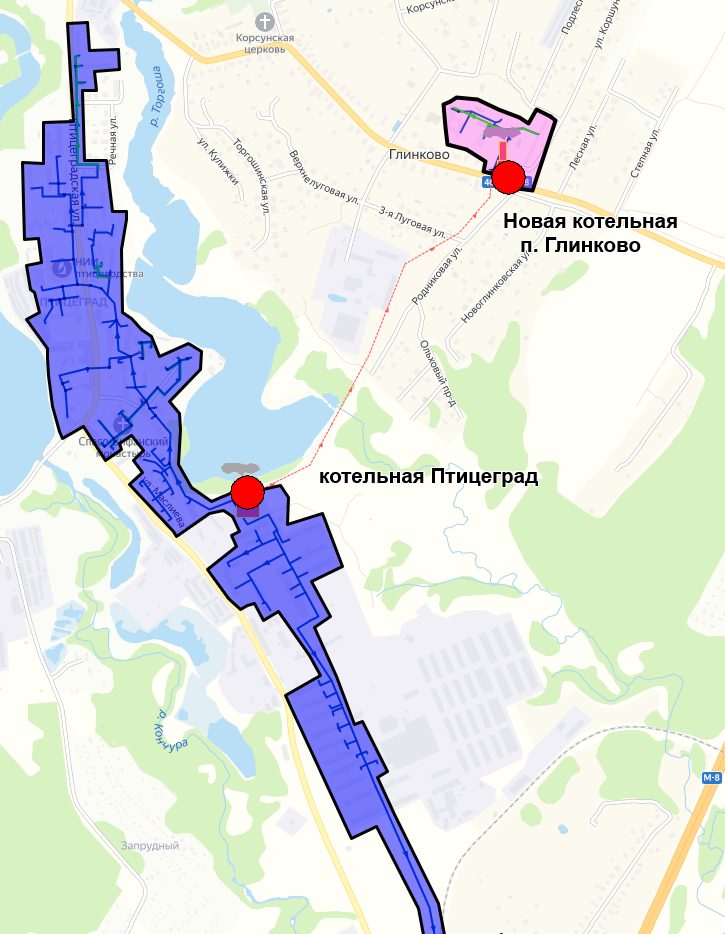
Для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей и осуществления выполнения мероприятий на источниках разработаны соответствующие варианты строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

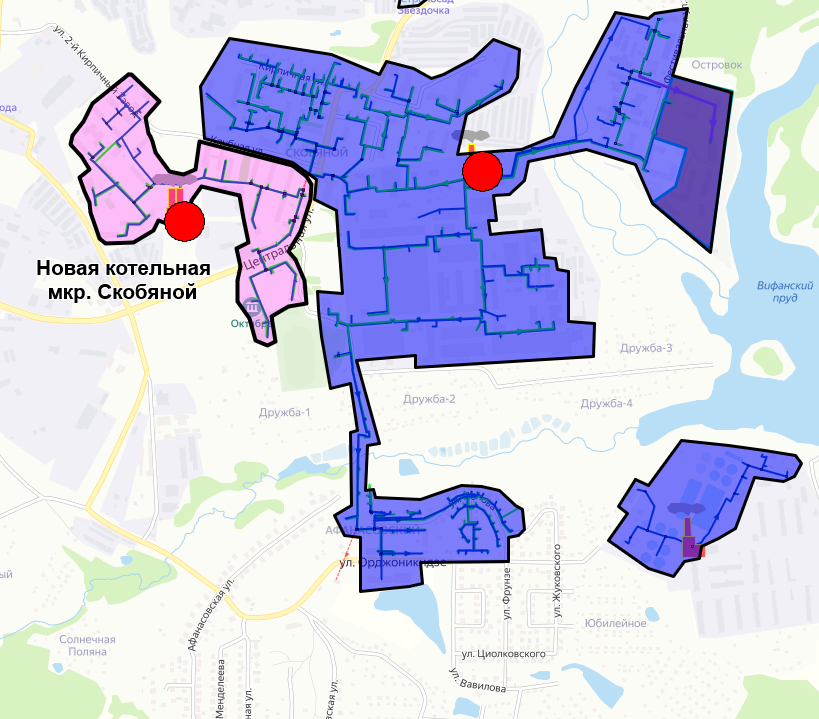
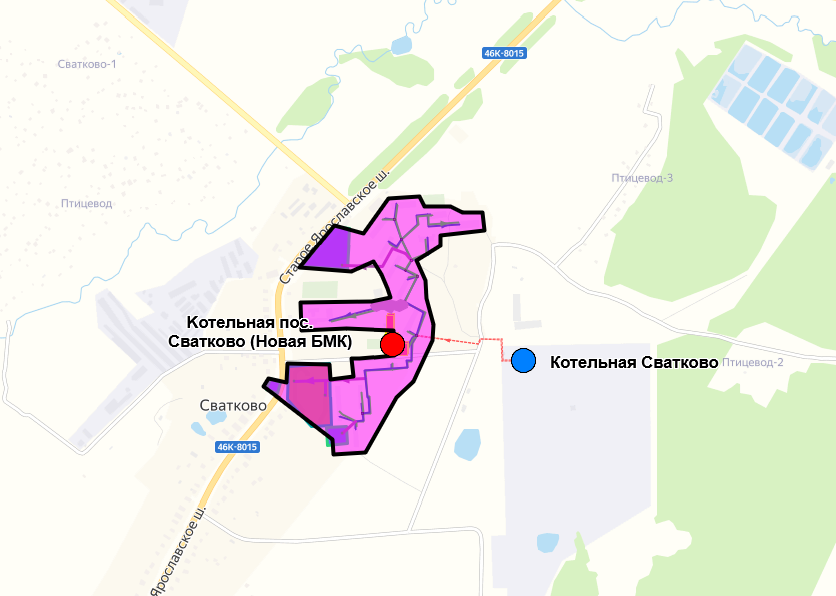
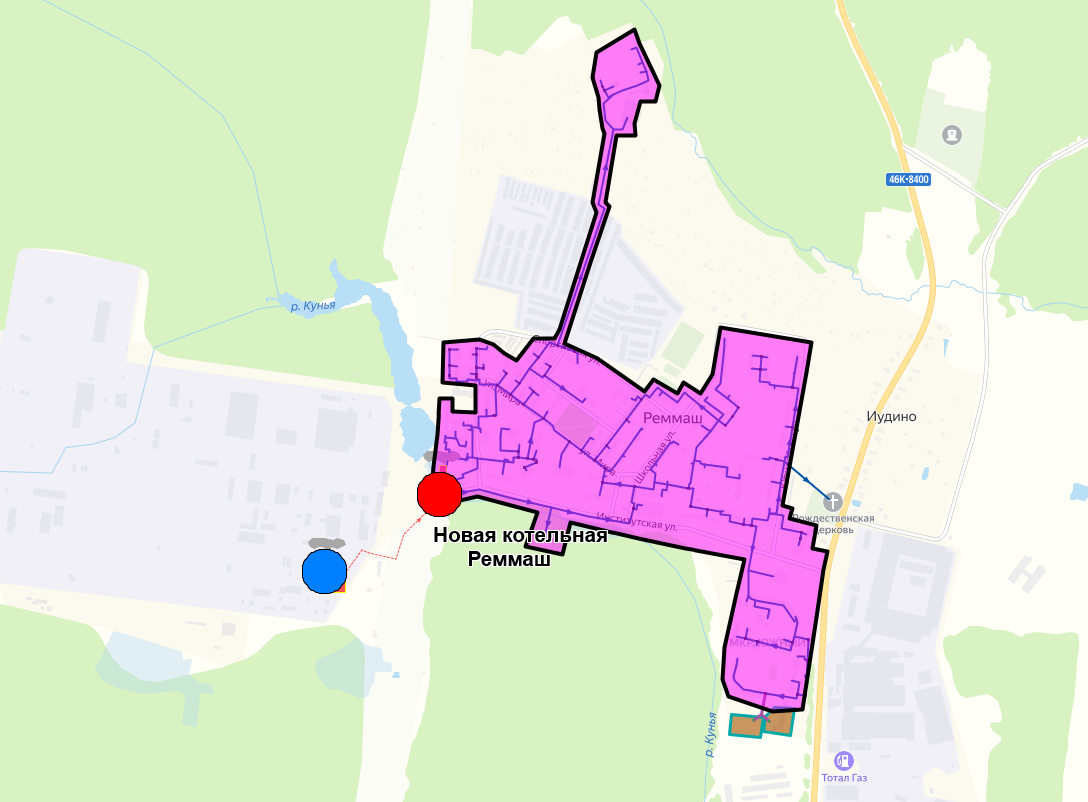
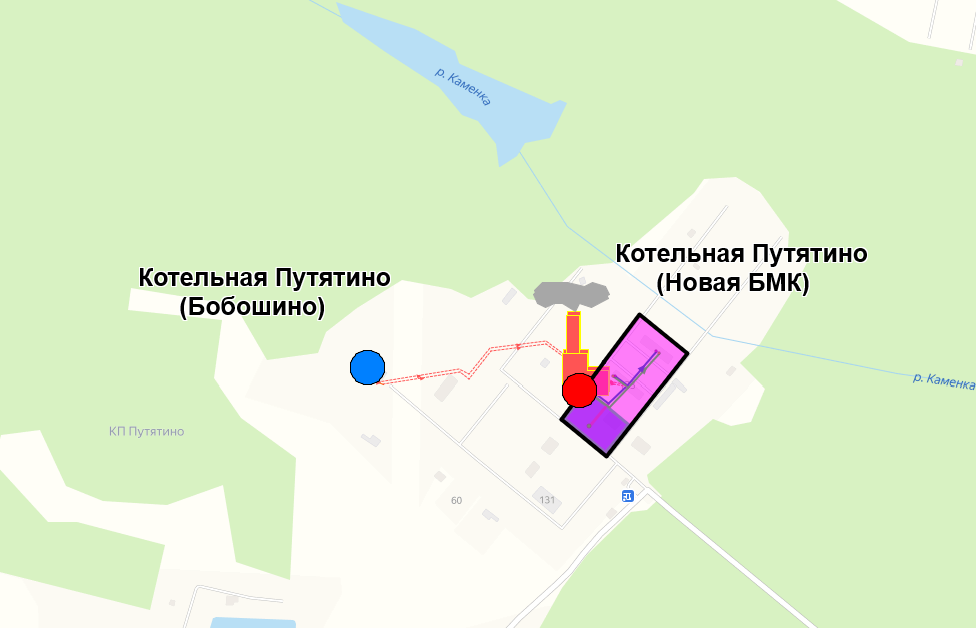
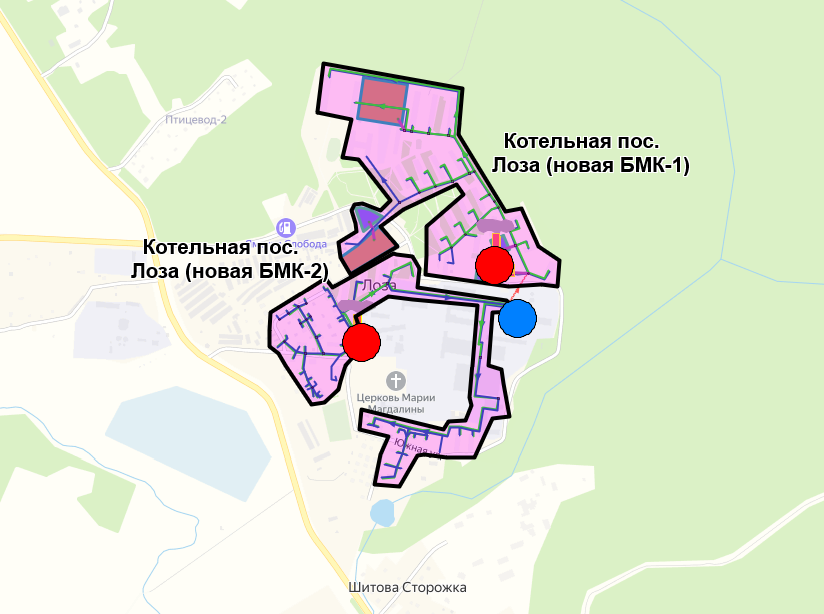
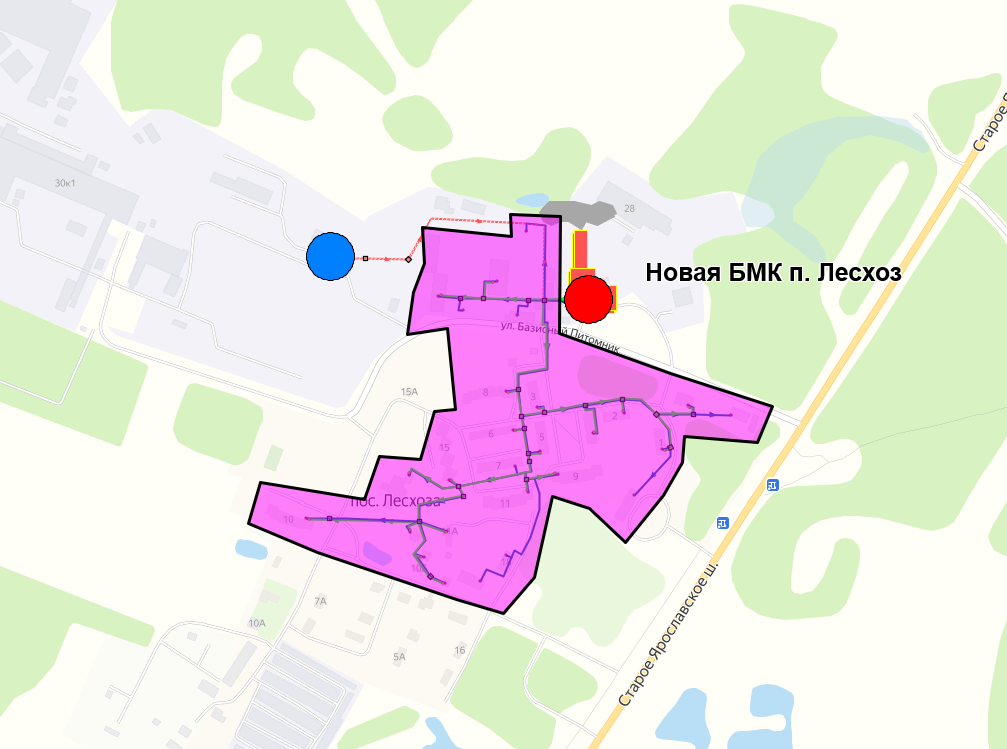
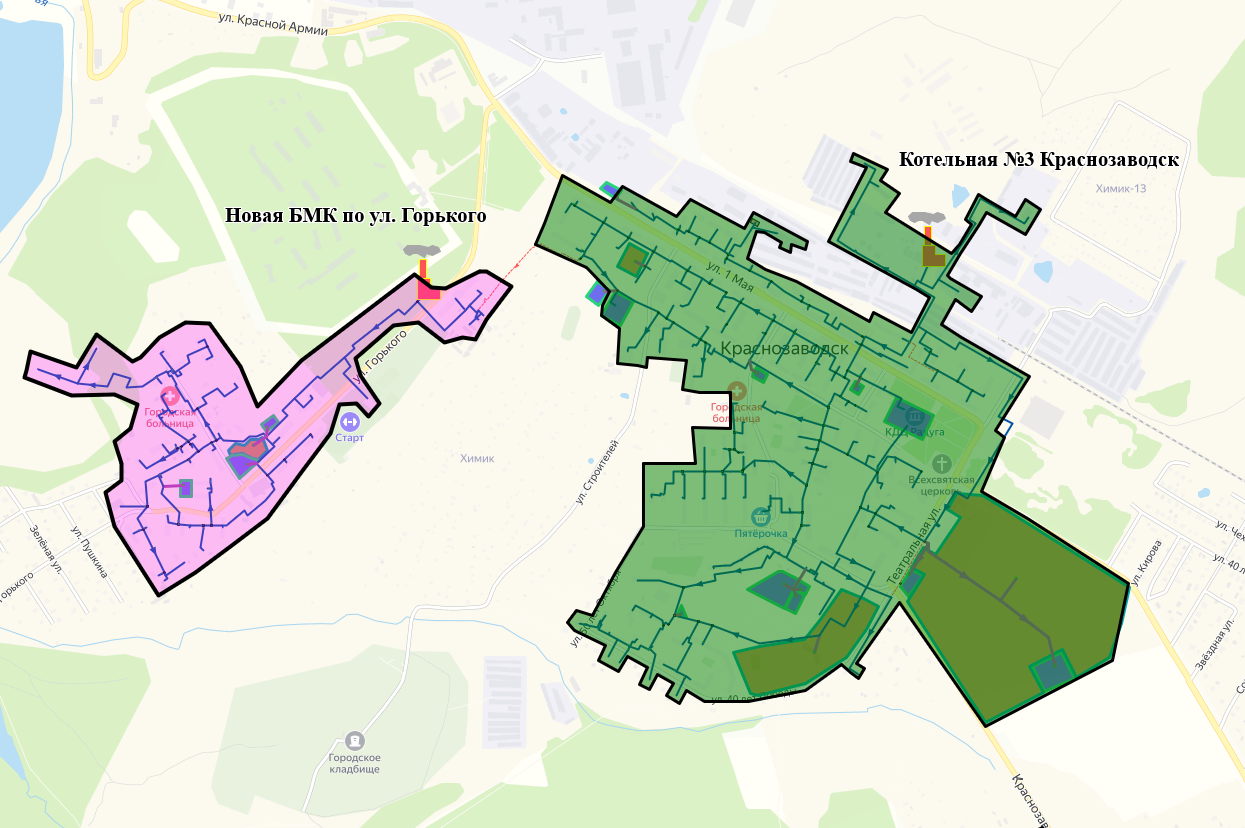
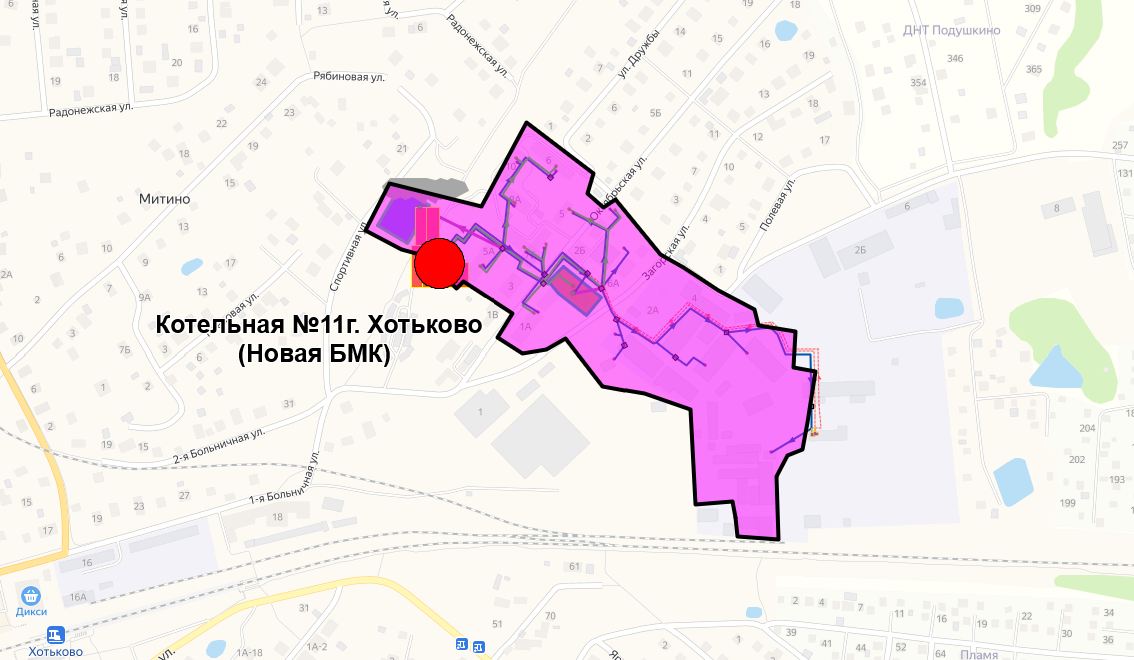
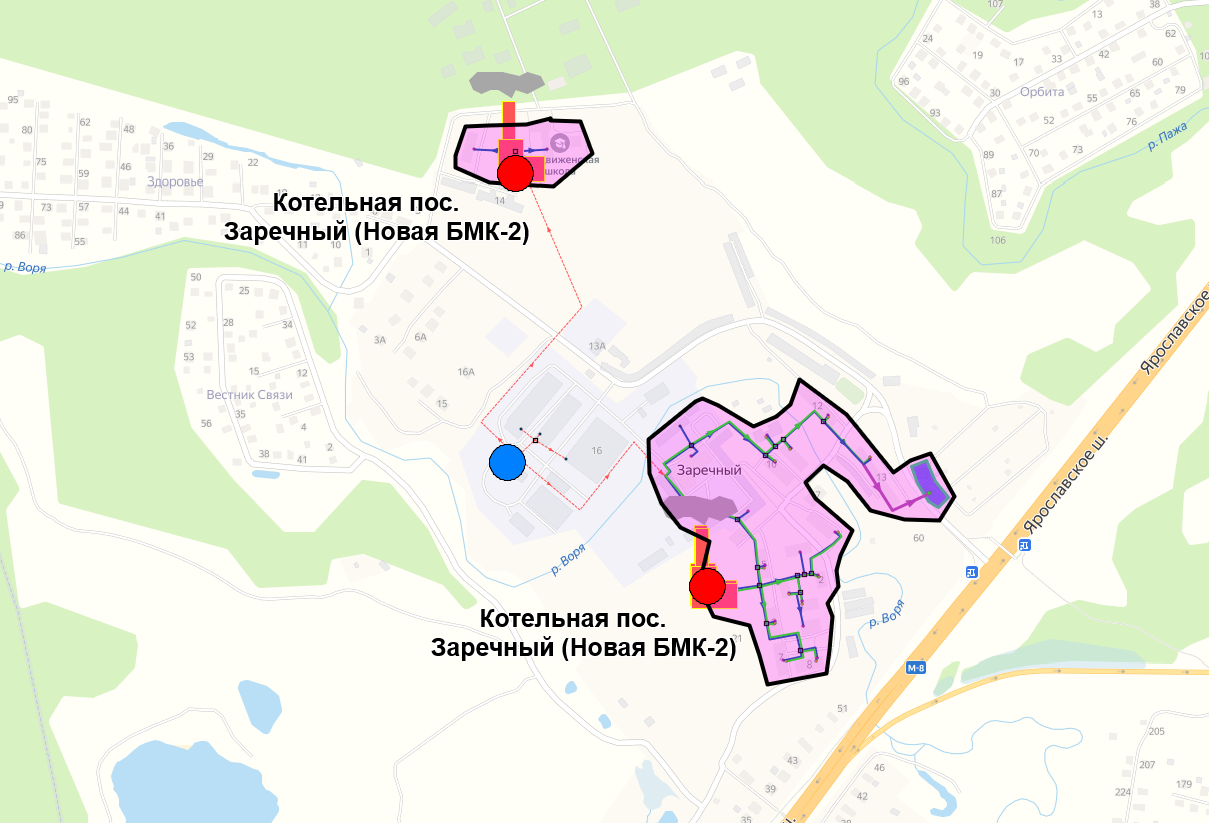
Схемой теплоснабжения предполагается перераспределение зон теплоснабжения со строительством новых или реконструкцией существующих котельных. Для перераспределения нагрузок между источниками требуется выполнение мероприятий на тепловых сетях.

Мероприятия по перераспределению зон теплоснабжения:

1. Реконструкция котельной с подключением абонентов от котельных №4 и № 21 в г. Хотьково.
2. Замена основного ис 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 6.1-1 – Мероприятия по изменению зон источников тепловой энергии**

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 6-1.

**Таблица 6-1 - Состав группы проектов № 5А**

| № 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 | Ед. изм. | Значение показателя | | **Всего** | **Всего\*** | Профинансировано к 01.01.2018 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| показателя | 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 |
| (мощность, |
| протяженность, |  |
| 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** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.35 | Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м с целью переключения нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Диаметр; протяженность, | 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.36 | Строительство 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, протяженность, | 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.37 | Строительство 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, протяженность, | 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** | | | | | | | **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 6-1 - Состав группы проектов № 5Б**

| **№ 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** | **Ед. изм.** | **Значение показателя** | | **Всего** | **Всего\*** | **Профинансировано к 01.01.2018** | **в т.ч. по годам** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **показателя** | **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** |
| **(мощность,** |
| **протяженность,** |  |
| **диаметр и т.п.)** |  |
| 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 | 5 410,08 | 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 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 | 5 410,08 | 0 |  | 556,59 | 5 282,96 | 325,37 | 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 | 17 889,62 | 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 | 5 773,20 | 0 |  | 593,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 851,00 | 0,00 | 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 | 7 444,94 | 5 773,20 | 0 |  | 593,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 851,00 | 0,00 | 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 | 7 409,76 | 6 502,50 | 0 |  | 668,98 | 6 349,71 | 391,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.20 | Строительство 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; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,129 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 578,70 | 5 773,20 | 0 |  | 593,95 | 5 637,55 | 347,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.21 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (д. Наугольное, 1) | Установка ТГУ  (г.о. Сергиев-Посад, д. Наугольное, 1) | мощность / Диаметр; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,129 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 578,70 | 5 773,20 | 0 |  | 593,95 | 5 637,55 | 347,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.28 | Строительство 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; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,7 2D=76, L=10 | 2022 | 2026 | 15 958,68 | 13 902,60 | 0 |  | 1 430,30 | 0,00 | 0,00 | 7 525,06 | 7 003,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 6-2 - 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 | Kотельная пос. Сватково (Новая БМК) - ТК-1 | Kотельная 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 | Kотельная пос. Сватково ГВС (Новая БМК) - тк 12 | Kотельная 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** |
| 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** |
| 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** |
| 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** |

Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в разрезе теплоснабжающих организаций.

Сводные капитальные затраты данной группы проектов с учётом индексов-дефляторов составят 340,583 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2020 - 2040 гг.

**Таблица 6-3 - 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 |
| 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 |

1. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

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 9.

1. Часть 6. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусматриваются.

1. Часть 7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием 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 городского округа 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 теплоснабжениях.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского городского округа приведен ниже в таблице 9-1.

**Таблица 9-1 - 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** | | **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, 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.Дpужбы) ТК-2 ТК-2 (у котельной) ул.Дpужбы 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 | 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. Бероунская, д.7) | Котельная ТК-1 теp.кот ТК-70 ТК-19/2 пр. Кр. Армии ТК-19/2 ТК-96а ТК-18а ТК-19 по пеp.Зеленый ТК-4 ТК-3/1 по ул. Булавина ТК-26 ТК-28 по пеp.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. Бероунская 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей котельной Клементьевская  (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; 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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) 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 |  | 5 747,47 | 0,00 | 0,00 | 57 117,11 | 3 517,74 | 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 | 41 406,27 |  | 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) | 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 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 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 | 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= 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= 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 (L= 34,00) | 2022 | 2027 | 453 407,09 |  | 38 429,56 | 0,00 | 0,00 | 202 184,69 | 188 166,55 | 24 626,30 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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.Дpужбы) - Уз-15 (ж/д7 ул.Дpужбы); Уз-15 (ж/д 7 ул.Дpужбы) - Уз-16 (ж/д 8 ул.Дpужбы); Уз-16 (ж/д 8 ул.Дpужбы) - ж/д 9 ул.Дpужбы ; 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.Аpмии) - 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.№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 пp.Кpасной Аpмии ; 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 пеp.Новый ; Уз-39 (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 пp.Кp.Аpмии; 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. Беpоунская; ТК-14 - ТК-15 (ЗАГС по пр. Кр. Армии, д.188); ТК-14 - ТК-18 по ул. Беpоунская; 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 пp.Кp.Аpмии); ТК-18 - ТК-18а по пр. Кр. Армии; ТК-19 - ТК-26 по пеp.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/интеpнат; 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; Миххеенко, 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 1,5,6,7,11,12,13,14; 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 - ТЗ; ТЗ - 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 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 - 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. Дpужбы) 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 пp.Кp.Аpмии) Уз-12 (ж/д184 по пp.Кp. Аpмии) 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-pу 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. Беpоунская 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  УЗ 9 - ТК 21 до 35 |  | 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; 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; 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, Ду159; L92, Ду159; L57, Ду159; L33, Ду159; L33, Ду159; L344, Ду159; L344, Ду159; L5,2, Ду219; L5,2, Ду108; L202, Ду159; L202, Ду108; L2,8, Ду159; L2,8, Ду89; L405, Ду219; L405, Ду108; L55, Ду159; L55, Ду108; L68, Ду159; L68, Ду108; L25, Ду159; L25, Ду108; L24, Ду159; L24, Ду108; L34, Ду159; L272, Ду159; L272, Ду108; L70, Ду159; L70, Ду108; L216, Ду159; L216, Ду108; L227, Ду219; L146, Ду159; L311, Ду219; L311, Ду108; L370, Ду219; L370, Ду133; L106, Ду159; L355, Ду219; L12, Ду159; L105, Ду159; L105, Ду108; L662, Ду159; L662, Ду133; L234, Ду219; L234, Ду108; L222, Ду159; L222, Ду133; L210, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду108; L19, Ду219; L19, Ду219; L307,5, Ду219; L307,5, Ду219; L110, Ду219; L118, Ду219; L18, Ду219; L18, Ду159; L47, Ду219; L47, Ду159; L6, Ду219; L6, Ду159; L81, Ду219; L81, Ду159; L36, Ду219; L36, Ду159; L38, Ду219; L38, Ду159; 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, 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 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 | 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; 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; 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, Ду159; L92, Ду159; L57, Ду159; L33, Ду159; L33, Ду159; L344, Ду159; L344, Ду159; L5,2, Ду219; L5,2, Ду108; L202, Ду159; L202, Ду108; L2,8, Ду159; L2,8, Ду89; L405, Ду219; L405, Ду108; L55, Ду159; L55, Ду108; L68, Ду159; L68, Ду108; L25, Ду159; L25, Ду108; L24, Ду159; L24, Ду108; L34, Ду159; L272, Ду159; L272, Ду108; L70, Ду159; L70, Ду108; L216, Ду159; L216, Ду108; L227, Ду219; L146, Ду159; L311, Ду219; L311, Ду108; L370, Ду219; L370, Ду133; L106, Ду159; L355, Ду219; L12, Ду159; L105, Ду159; L105, Ду108; L662, Ду159; L662, Ду133; L234, Ду219; L234, Ду108; L222, Ду159; L222, Ду133; L210, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду108; L19, Ду219; L19, Ду219; L307,5, Ду219; L307,5, Ду219; L110, Ду219; L118, Ду219; L18, Ду219; L18, Ду159; L47, Ду219; L47, Ду159; L6, Ду219; L6, Ду159; L81, Ду219; L81, Ду159; L36, Ду219; L36, Ду159; L38, Ду219; L38, Ду159; 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, 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 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 | 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 |
| 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. Дpужбы) 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 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 пp.Кp.Аpмии) Уз-12 (ж/д184 по пp.Кp. Аpмии) 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-pу 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. Беpоунская 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 | 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 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 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 | 2022 | 2023 | 290 573,78 |  | 24 779,75 | 265 794,03 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Для тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, рекомендуется проводить диагностику технического состояния и экспертизу промышленной безопасности рассматриваемых участков. По результатам диагностики должно приниматься решение о реконструкции участка, либо о продлении срока эксплуатации.

Источником финансирования мероприятий в рамках данной группы проектов является статья «амортизационные отчисления» в тарифе на передачу тепловой энергии.

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, подлежащих замене, в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для теплоснабжающих организаций. Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть в полном объеме профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Причиной сложившейся ситуации является недофинансирование реконструкции ветхих тепловых сетей в предыдущие годы. Во избежание превышения предельных индексов роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей рекомендуется в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей рассмотреть бюджет Сергиево-Посадского ГО. Все другие источники финансирования, в том числе инвестиционная составляющая, неизбежно приведут к недопустимому росту тарифа.

Альтернативным вариантом финансирования реконструкции ветхих тепловых сетей является привлечение денежных средств теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций с последующей передачей тепловых сетей на баланс данных организаций.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надежность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

1. Часть 8. Строительство и реконструкция и насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций Схемой теплоснабжения не предусмотрена.

1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не происходило.

Сводные капитальные затраты на тепловые сети по Сергиево-Посадскому городскому округу приведены в таблице 11-1.

**Таблица 11-1 –** Сводные капитальные затраты на тепловые сети

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа проектов** | **Наименование проектов** | **Ед. изм.** | **МУП «СП Теплосеть»** | **МУП «РКС»** | **МУП «ККК»** | **ЗАО «Стройгруппа СП»** | **ФКП «НИЦ РКП»** | **АО «ЦНИИСМ»** | **АО «ЗОМЗ»** | **ООО «Энерго Инвест»** | **ООО «Экотерм»** | **ТСО не определена** |
| 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) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | млн. руб. | 34,3 | 63,6 | 27,2 | 9,1 | 0,5 | 14,4 | 3,7 | 4,3 | 2,3 | 155,1 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | млн. руб. | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | млн. руб. | 103,81 | 22,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 54,68 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | млн. руб. | 358,3 | 359,32 | 81,13 | 163,49 | 3,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого** |  | млн. руб. | **496,5** | **445,5** | **108,3** | **172,6** | **3,6** | **14,4** | **3,7** | **4,3** | **2,3** | **209,8** |
| **Итого** |  | млн. руб. | **1 461,2** | | | | | | | | | |