

Приложение
к Постановлению Администрации города Пскова
№ 651 от «21» мая 2019 года

**АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД
СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПСКОВА
НА ПЕРИОД 2019-2033 ГОДЫ**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Санкт-Петербург
2018 год**

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----|
| СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ | 5 |
| СПИСОК ТАБЛИЦ | 6 |
| Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА | 8 |
| 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды | 8 |
| 1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 28 |
| 1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе | 56 |
| Раздел 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ..... | 56 |
| 2.1. Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников | 56 |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 62 |
| 2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 72 |
| 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 72 |
| Раздел 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ | 82 |
| 3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей | 83 |
| 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 123 |
| Раздел 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ | 131 |
| 4.1. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии | 132 |
| 4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 134 |
| 4.3. Предложения по техническому перевооружению котельных с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 142 |
| 4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, | |

| | |
|---|------------|
| меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных котельных, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если про продление срока службы технические невозможно или экономически нецелесообразно | 152 |
| 4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 153 |
| 4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода... | 155 |
| 4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе | 155 |
| 4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения | 155 |
| 4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей | 157 |
| 4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 158 |
| 4.11. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 158 |
| Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ | 159 |
| 5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)..... | 160 |
| 5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку | 161 |
| 5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения | 175 |
| 5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных..... | 175 |
| 5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми | |

| | |
|--|-----|
| уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти..... | 183 |
| 5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)..... | 207 |
| Раздел 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ..... | 212 |
| Раздел 7. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ | 215 |
| 7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе | 217 |
| 7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 221 |
| 7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения..... | 223 |
| Раздел 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) | 223 |
| Раздел 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ..... | 237 |
| Раздел 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ | 237 |
| Раздел 11. БАЗОВЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ..... | 237 |

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

| | |
|--|-----|
| Рисунок 1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории города Пскова..... | 9 |
| Рисунок 2 – Сравнение прироста жилых площадей и прироста численности населения.... | 10 |
| Рисунок 3 – Фактический ввод площадей общественно-делового назначения в период 2012-2017 гг..... | 12 |
| Рисунок 4 – Фактический ввод площадей производственных зданий промышленных предприятий в период 2012-2017 гг. | 13 |
| Рисунок 5 – Прирост площадей и обеспеченность населения жильем | 27 |
| Рисунок 6 – Изменение присоединенной нагрузки потребителей по видам теплопотребления за 2014-2018 гг. | 29 |
| Рисунок 7 - Баланс подключенных нагрузок потребителей тепловой энергии от котельных МП «ПТС» по категориям потребителей..... | 30 |
| Рисунок 8 – Изменение полезного отпуска потребителям МП «ПТС», в разрезе групп потребителей..... | 45 |
| Рисунок 9 - Зоны действия источников тепловой энергии г. Пскова | 69 |
| Рисунок 10 - Зоны индивидуального теплоснабжения..... | 70 |
| Рисунок 11 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №26 МП «ПТС» ... | 133 |
| Рисунок 12 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №18 МП «ПТС» ... | 134 |
| Рисунок 13 – Трассировка газопровода и перспективная зона теплоснабжения новой БМК, работающей на газе | 136 |
| Рисунок 14 – Перспективная зона теплоснабжения на базе новой котельной №29 | 137 |
| Рисунок 15 – Место расположения новой котельной №29 МП «ПТС»..... | 138 |
| Рисунок 16 – Мероприятие по отключению 4 жилых домов от котельной ГП ПО «Пассажиравтотранс» | 141 |
| Рисунок 17 – Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения от котельной №6..... | 142 |
| Рисунок 18 – Целевые показатели повышения эффективности выработки тепловой энергии котельными МП «ПТС» | 143 |
| Рисунок 19 – Целевой показатель средневзвешенного срока службы основного оборудования котельных | 147 |
| Рисунок 20 - Перераспределение нагрузок в районе ул. Труда | 176 |
| Рисунок 21 - Путь для построения пьезометрического графика участка от Новой БМК по адресу ул. Труда, 26В в сторону котельной СВПУ | 179 |
| Рисунок 22 - Пьезометрический график участка от Новой БМК по адресу ул. Труда, 26Вв сторону котельной СВПУ (с учетом мероприятий)..... | 179 |
| Рисунок 23 – Структура потребления топлива по основным котельным и динамика изменения УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов..... | 213 |

СПИСОК ТАБЛИЦ

| | |
|---|-----|
| Таблица 1 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Пскова | 11 |
| Таблица 2 – Фактический ввод площадей общественной деловой застройки и промышленных предприятий в период 2012-2017 гг. | 12 |
| Таблица 3 – Приросты площадей строительного фонда в разрезе единиц территориального деления | 16 |
| Таблица 3 – Приросты площадей строительного фонда в разрезе источников тепловой энергии..... | 22 |
| Таблица 5 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения..... | 25 |
| Таблица 6 – Договорная тепловая нагрузка потребителей г. Пскова по состоянию на начало 2018 г. и динамика её изменения с года утверждения базовой версии | 31 |
| Таблица 7 – Определение фактической нагрузки котельных МП «ПТС» в горячей воде...34 | |
| Таблица 8 – Сравнение фактических и договорных нагрузок в системах теплоснабжения на базе котельных МП «ПТС» (в горячей воде)..... | 37 |
| Таблица 9 - Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом | 39 |
| Таблица 10 - Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии..... | 42 |
| Таблица 11 - Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников МП «ПТС» | 44 |
| Таблица 12 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления | 47 |
| Таблица 13 – Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения | 52 |
| Таблица 14 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих источников тепловой энергии | 55 |
| Таблица 15 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников г. Псков | 59 |
| Таблица 16 – Баланс тепловой мощности в горячей воде на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, с учетом мероприятий по развитию систем теплоснабжения | 73 |
| Таблица 17 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 84 |
| Таблица 18 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 124 |
| Таблица 19 – Реестр мероприятий по группе проектов №12 | 133 |
| Таблица 20 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии | 144 |
| Таблица 21 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии | 145 |
| Таблица 22 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа | 148 |
| Таблица 23 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа | 150 |
| Таблица 24 – Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Пскова | 156 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 25 – Фактическая теплотворная способность топлива, подаваемого для выработки тепловой энергии котельными г. Пскова | 158 |
| Таблица 26 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку..... | 162 |
| Таблица 27 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку..... | 169 |
| Таблица 28 – Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 181 |
| Таблица 29 - Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров для обеспечения надёжности и безопасности теплоснабжения..... | 184 |
| Таблица 30 - Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметров для обеспечения надёжности и безопасности теплоснабжения..... | 185 |
| Таблица 31 – Перечень потребителей с открытой схемой присоединения ГВС | 208 |
| Таблица 32 - Укрупненные затраты на модернизацию ИТП потребителей тепловой энергии, тыс. руб. | 210 |
| Таблица 33 – Перспективные топливные балансы в целом по МП «ПТС»..... | 214 |
| Таблица 34 –ОНЗТ для источников тепловой энергии..... | 215 |
| Таблица 35 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн. руб. | 219 |
| Таблица 36 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб..... | 222 |
| Таблица 37 - Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Пскова | 226 |
| Таблица 38 - Реестр зон деятельности ЕТО в административных границах г. Пскова..... | 228 |
| Таблица 39 – Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории г. Пскова | 232 |
| Таблица 40 – Целевые показатели эффективности котельных | 238 |
| Таблица 41 – Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия источников | 248 |

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА

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

Площадь строительных фондов

Жилищный фонд

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1. Информация принята согласно следующим источникам информации:

- Сведениям Генерального плана города;
- Письму от 05.04.2018 г. б/н из Управления по градостроительной деятельности в адрес Управления городского хозяйства Администрации г. Пскова о предоставлении исходных данных;
- Данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.



Рисунок 1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории города Пскова

Минимум ввода отапливаемой площади зданий отмечен в 2017 г., прирост составил 51,1 тыс. кв. м. Указанный минимум может быть частично связан неполнотой сведений о фактическом вводе. Следует отметить и динамику снижения ежегодного прироста в период 2014-2017 гг., т.е. замедление темпов жилищного строительства за последние 5 лет. Предположительно, в текущий период снижение показателя связано с отсутствием острой потребности в жилом фонде. Численность постоянного населения в городе увеличивается умеренными темпами. При этом ввод жилья значительно превышает темпы роста численности населения, что представлено на рисунке 2.



Рисунок 2 – Сравнение прироста жилых площадей и прироста численности населения

Подобная динамика положительно сказывается на показателе обеспеченности населения жилой площадью, значение в 2017 г. составило 25,4 кв.м/чел. (отношение отапливаемой площади к численности населения составило 31,9 кв.м/чел.). Значение следует признать удовлетворительным, при сравнении показателя с аналогичными значениями для других городов.

Таблица 1 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Пскова

| Показатели | Показатель, тыс. м ² | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. Численность населения, тыс. чел. | 194,9 | 194,2 | 193,0 | 203,3 | 202,9 | 204,0 | 206,2 | 206,7 | 207,6 | 208,1 | 209,8 |
| 1.1. Отапливаемая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел. | 29,6 | 30,1 | 30,7 | 29,6 | 29,9 | 30,2 | 30,5 | 30,8 | 31,3 | 31,7 | 31,8 |
| 1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. | 20,4 | 23,4 | 24,2 | 23,3 | 23,5 | 23,4 | 24,2 | 24,7 | 25,1 | 25,4 | 25,4 |
| 2. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало периода - всего, в т.ч.: | 5772,3 | 5852,0 | 5923,6 | 6008,1 | 6072,2 | 6166,3 | 6281,1 | 6372,8 | 6499,9 | 6597,5 | 6665,7 |
| 2.1. Многоквартирные жилые дома | 5091,9 | 5159,6 | 5219,7 | 5292,6 | 5348,8 | 5437,2 | 5534,2 | 5606,0 | 5700,1 | 5769,1 | 5820,4 |
| 2.2. Индивидуальные жилые дома | 680,4 | 692,4 | 703,9 | 715,5 | 723,4 | 729,1 | 746,9 | 766,8 | 799,8 | 828,4 | 845,3 |
| 3. Движение отапливаемой площади жилищного фонда | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего | 5772,3 | 5852,0 | 5923,6 | 6008,1 | 6072,2 | 6166,3 | 6281,1 | 6372,8 | 6499,9 | 6597,5 | 6665,7 |
| 3.2. Прибыло отапливаемой площади за год, в том числе: | 79,6 | 71,6 | 84,5 | 64,1 | 94,1 | 114,8 | 91,7 | 127,0 | 97,6 | 68,2 | 51,1 |
| 3.2.1. Новое строительство | 79,6 | 71,6 | 84,5 | 64,1 | 94,1 | 114,8 | 91,7 | 127,0 | 97,6 | 68,2 | 51,1 |
| 3.2.1.1. Многоквартирные дома | 67,7 | 60,1 | 72,9 | 56,2 | 88,4 | 96,9 | 71,8 | 94,1 | 69,0 | 51,3 | 27,9 |
| 3.2.1.1. Индивидуальные дома | 11,9 | 11,5 | 11,6 | 7,9 | 5,7 | 17,9 | 19,9 | 32,9 | 28,6 | 16,9 | 23,2 |
| 3.2.2. Среднегодовой прирост отапливаемых площадей за последние 5 лет | | | | | | | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 |
| 3.2.3. Выбыло отапливаемой площади за год, всего | | | | | | | | | | | |
| 3.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего | 5852,0 | 5923,6 | 6008,1 | 6072,2 | 6166,3 | 6281,1 | 6372,8 | 6499,9 | 6597,5 | 6665,7 | 6716,8 |
| 4. Площадь жилых помещений на начало периода - всего, в т.ч.: | 3979,9 | 4553,3 | 4664,4 | 4728,5 | 4777,3 | 4777,3 | 4998,3 | 5113,0 | 5210,6 | 5278,0 | 5332,5 |
| 4.1. Многоквартирные жилые дома | 3299,5 | 3860,9 | 3960,5 | 4013,0 | 4053,9 | 4048,2 | 4251,4 | 4346,2 | 4410,8 | 4449,6 | 4487,2 |
| 4.2. Индивидуальные жилые дома | 680,4 | 692,4 | 703,9 | 715,5 | 723,4 | 729,1 | 746,9 | 766,8 | 799,8 | 828,4 | 845,3 |

Общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

В таблице 2 и на рисунках 3, 4 представлены показатели ежегодного прироста строительных фондов по общественно-деловой застройке и производственным зданиям промышленных предприятий, в соответствии с данными Управления по градостроительной деятельности Администрации г. Пскова.

Таблица 2 – Фактический ввод площадей общественной деловой застройки и промышленных предприятий в период 2012-2017 гг.

| Показатели | Показатель, кв. м | | | | | |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. Ежегодный ввод общественных зданий | 33553 | 5908 | 27115 | 81703 | 45675 | 16331 |
| 2. Ежегодный ввод производственных зданий промышленных предприятий | 15326 | 2535 | 12875 | 1958 | 8194 | 12359 |
| 3. Среднегодовой в период 2012-2017 гг. ввод общественных зданий | 35048 | 35048 | 35048 | 35048 | 35048 | 35048 |
| 4. Среднегодовой в период 2012-2017 гг. ввод производственных зданий промышленных предприятий | 8874 | 8874 | 8874 | 8874 | 8874 | 8874 |

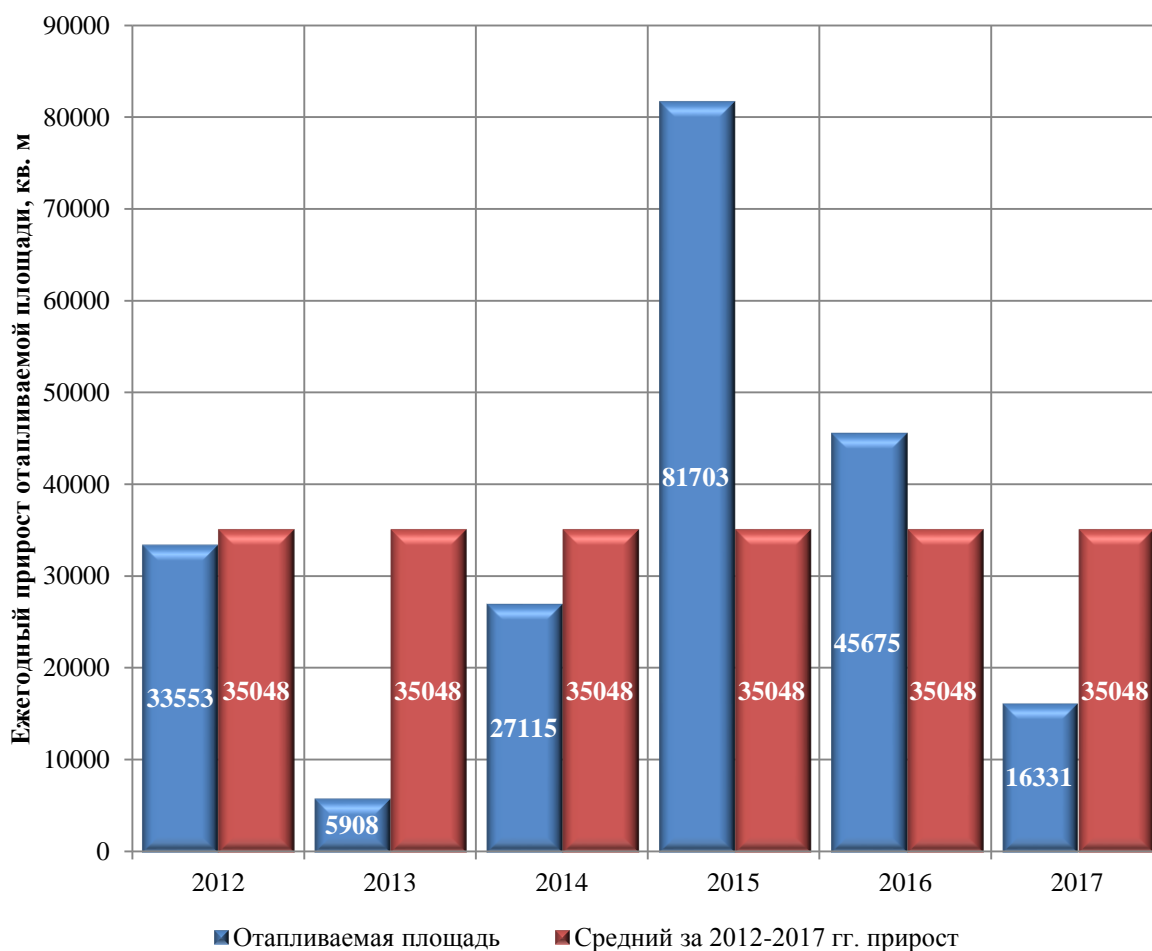


Рисунок 3 – Фактический ввод площадей общественно-делового назначения в период 2012-2017 гг.

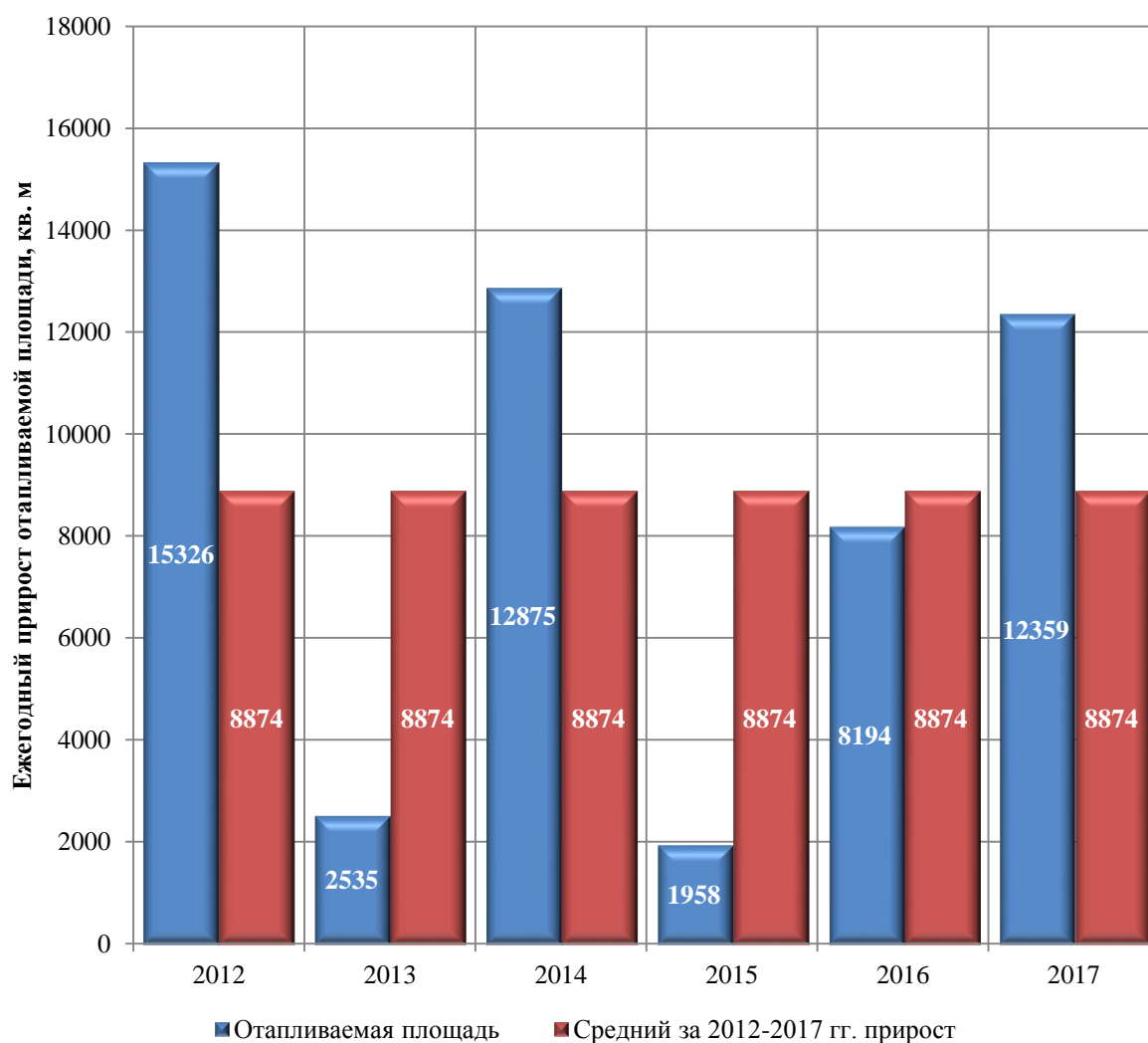


Рисунок 4 – Фактический ввод площадей производственных зданий промышленных предприятий в период 2012-2017 гг.

Как видно, по нежилым зданиям отсутствует характерная динамика изменения темпов ежегодного ввода. Фактические темпы ввода зависят от индивидуальных условий и выданных разрешений на строительство.

Приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста перспективной застройки сформирован на основании следующих сведений, полученных при актуализации Схемы теплоснабжения:

- Генеральный план и Решение городской думы о внесении изменений в Генеральный план Муниципального образования «Город Псков», утвержденный Решением Псковской городской Думы от 19.02.2010 №1125;
- Инвестиционная программа МП «ПТС»;
- Проекты планировок территории, переданные Администрацией г. Пскова;

➤ Технические условия на перспективу, выданные (или планируемые к выдаче) МП «ПТС»;

➤ Письмо от 05.04.2018 г. б/н из Управления по градостроительной деятельности в адрес Управления городского хозяйства Администрации г. Пскова о предоставлении исходных данных;

➤ Интернет-ресурсы (2 ГИС, Яндекс-карты, подложки ZuluThermo 7.0 и прочее).

Развитие города Пскова планируется, как за счет строительства новых жилых микрорайонов, так и «точечных» застроек в существующих жилых микрорайонах.

Наряду с развитием жилых микрорайонов планируется совершенствование и развитие системы общественных центров.

Для формирования прогноза объемов жилищного фонда на период действия актуализируемой схемы теплоснабжения до 2033 года выполнено разделение по единицам территориального деления существующего, сносимого и строящегося жилищного фонда сгруппированного в границах данных единиц.

В генеральном плане и проектах планировок для некоторых типов объектов (детские сады, школы, больницы и пр.) указано количество мест для проектируемых до 2033 года объектов социальной и общественно-деловой сферы. Для приведения в сопоставимые условия с показателями жилищного фонда, выраженными в квадратных метрах общей площади, данные показатели для зданий общественного фонда были переведены в единицы площади в соответствии с указаниями СП 118.13330.2012* Общественные здания и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 31-06-2009 «Общественные здания и сооружения».

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г. к категории «производственные здания промышленных предприятий» условно отнесены перспективные потребители коммунально-складского назначения:

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

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

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в приложениях 1 (объекты многоквартирного и индивидуального жилого фонда) и 2 (объекты общественно-деловой застройки и предприятия коммунально-складского назначения) Главы 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

Показатели прироста отапливаемых площадей строительного фонда представлены в таблице 3 (по единицам территориального деления) и в таблице 4 (по источникам тепловой энергии).

Следует отметить, в таблице 4 представлены только те источники, в зоне действия которых прогнозируется прирост площадей строительного фонда.

Таблица 3 – Приросты площадей строительного фонда в разрезе единиц территориального деления

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|---|--|--------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|--------------|--------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1 микрорайон, Запсковье восточное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 микрорайон, Запсковье восточное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Труда, Инженерной и Звездной (Запсковье восточное) | 31525 | 13362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44887 | 44887 | 44887 |
| 1а-многоквартирные дома | 28564 | 13362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41926 | 41926 | 41926 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 1471 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1471 | 1471 | 1471 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 1489 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1489 | 1489 | 1489 |
| Сигово-Медведево, Павшино, Терехово, Пожигово (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Алтаева, Инженерная, Индустриальная, р. Пскова, условным продолжением ул. Новоселов (Запсковье восточное) | 7922 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7922 | 7922 | 7922 |
| 1а-многоквартирные дома | 7922 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7922 | 7922 | 7922 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Панино (территория, ограниченная ул. Литейная, Индустриальная, Инженерная Звездная), Запсковье восточное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Литейная, Объездной дорогой, р. Пскова (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дорожкино, Ступниково (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Западная часть (Запсковье восточное) | 0 | 1003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1003 | 1003 | 1003 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 1003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1003 | 1003 | 1003 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отопляемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отопляемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|--|--|--------------|-------------|------------|-------------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|--------------|--------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Восточная часть (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6000 | 6000 | 6000 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6000 | 6000 | 6000 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Народная, Рижский пр., наб. р. Великая, ул. Юбилейная (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 0 | 38264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38264 | 41719 | 41719 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 38264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38264 | 41719 | 41719 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Юбилейная, Нововойсковая, ж/д, ул. Генерала Маргелова (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4912 | 4912 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4912 | 4912 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Нововойсковая, р. Мирожка, ж/д (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Юбилейная, р. Великая, ж/д, р. Мирожка (Ближнее Завеличье южное - небережное) | 0 | 0 | 3346 | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3544 | 3544 | 3544 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 3346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3346 | 3346 | 3346 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 198 | 198 | 198 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Корытово, Орлецы (Ближнее Завеличье южное - небережное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кром — Центр (территория, ограниченная р. Пскова ул. Индустриальная, пр. Октябрьский) | 2220 | 0 | 630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2850 | 2850 | 2850 |
| 1а-многоквартирные дома | 1117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1117 | 1117 | 1117 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 1103 | 0 | 630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1733 | 1733 | 1733 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пос. Железнодорожников (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Аэропорт Кресты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|--|--|-------------|--------------|----------|----------|----------|--------------|----------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|--------------|--------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Морозовская ветка (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Лесной (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кресты (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Учхоз (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Поклонная горка (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Лопатино (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промежицы (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Кузнецкая, Октябрьский пр., Вокзальная, Яна Фабрициуса (Центр, юго-восток) | 1487 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1487 | 1487 | 1487 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 1487 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1487 | 1487 | 1487 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная р. Пскова, ул. Советская, Октябрьский пр., ул. Кузнецкая, р. Великая | 0 | 6920 | 14826 | 0 | 0 | 0 | 15763 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21746 | 37509 | 37509 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 1382 | 9126 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10508 | 10508 | 10508 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 5538 | 5700 | 0 | 0 | 0 | 15763 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11238 | 27001 | 27001 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Яна Фабрициуса, Вокзальная, р. Великая, ул. Кузнецкая | 1807 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2292 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1807 | 4099 | 4099 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2292 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2292 | 2292 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 1807 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1807 | 1807 | 1807 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Пески (территория, ограниченная ул. Советской армии, р. Промежица, р. Великая, ул. Юбилейная) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|---|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 микрорайон, Запсковье северное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 микрорайон, Запсковье северное | 28063 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28063 | 29063 | 29063 |
| 1а-многоквартирные дома | 28063 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28063 | 28063 | 28063 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1000 | 1000 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 и 15 микрорайон, Запсковье северное | 0 | 0 | 22920 | 78058 | 65898 | 79088 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 245963 | 245963 | 245963 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 22920 | 62381 | 55841 | 68531 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 209672 | 209672 | 209672 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 15677 | 10057 | 10557 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36291 | 36291 | 36291 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 микрорайон, Дальнее Завеличье восточное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 микрорайон, Дальнее Завеличье западное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 микрорайон, Дальнее Завеличье западное | 579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 579 | 579 | 579 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 579 | 579 | 579 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Коммунальная, Рокоссовского, пр. Рижский (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Михаила Егорова, Рокоссовского, Коммунальная (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория севернее ул. Михаила Егорова и Байкова (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Михаила Егорова, Балтийская, пр. Рижский, ул. Юбилейная (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 37434 | 37434 | 37434 | 37434 | 41422 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 191158 | 191158 | 191158 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|--|--|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|---|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 30208 | 30208 | 30208 | 30208 | 34196 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 155027 | 155027 | 155027 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 7226 | 7226 | 7226 | 7226 | 7226 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36131 | 36131 | 36131 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, западнее ул. Юбилейная (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 микрорайон, Запсковье южное | 2315 | 159 | 0 | 2076 | 0 | 0 | 1754 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4550 | 6304 | 6304 |
| 1а-многоквартирные дома | 2315 | 0 | 0 | 2076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4391 | 4391 | 4391 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 159 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1754 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 159 | 1913 | 1913 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 микрорайон, Дальнее Завеличье северо-западное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория севернее ул. Кузбасской дивизии, Дальнее Завеличье северо-западное | 0 | 11477 | 9509 | 5390 | 10686 | 15510 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52572 | 52572 | 52572 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 11477 | 9509 | 5190 | 8950 | 11660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46786 | 46786 | 46786 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 200 | 200 | 1750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2150 | 2150 | 2150 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 1536 | 2100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3636 | 3636 | 3636 |
| 2 микрорайон, Дальнее Завеличье юго-западное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Заболотье - территория, ограниченная ул. Юбилейная, ул. Генерала Маргелова, границей города, пр. Рижский (Дальнее Завеличье юго-западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 33601 | 44802 | 44802 | 44802 | 64158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78403 | 232165 | 232165 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 33601 | 44802 | 44802 | 44802 | 44802 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78403 | 212809 | 212809 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19356 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19356 | 19356 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36684 | 0 | 0 | 0 | 4772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36684 | 41456 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36684 | 36684 |
| 3 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 5327 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5327 | 5327 | 5327 |
| 1а-многоквартирные дома | 5327 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5327 | 5327 | 5327 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 0 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5997 | 15562 | 15562 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5997 | 5997 | 5997 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 9565 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Южный - территория, ограниченная р. Великая, ул. Петровская, ул. Коммунальная, Юбилейная (Ближнее Завеличье северное) | 0 | 0 | 39659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8495 | 6950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39659 | 55104 | 55104 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|---|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|---|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 39659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8495 | 6950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39659 | 55104 | 55104 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Снятная гора | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Л. Поземского, Чудская, Ижорского батальона, Пригородная | 0 | 74541 | 62985 | 33693 | 16651 | 0 | 39854 | 41747 | 24879 | 34258 | 19238 | 7776 | 12362 | 13628 | 15360 | 4210 | 187869 | 347845 | 401181 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 47493 | 59366 | 30073 | 13031 | 0 | 39854 | 41747 | 23999 | 31558 | 18338 | 7776 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 149963 | 305459 | 353501 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 27048 | 3620 | 3620 | 3620 | 0 | 0 | 0 | 880 | 0 | 900 | 0 | 4500 | 794 | 0 | 0 | 37907 | 39687 | 44981 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 2700 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Ижорского батальона, Чудская, р. Великая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Чудская, Л. Поземского, Ипподромная, р. Великая | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 984 | 984 | 984 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 984 | 984 | 984 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная Объездной дорогой, ш. Ваулиногорское, ул. Л. Поземского | 0 | 11076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11076 | 11076 | 11076 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 11076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11076 | 11076 | 11076 |
| Территория, ограниченная Ваулиногорским ш., ул. Снятная, ул. Шоссейная, ул. Л. Поземского | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная Ваулиногорским ш., Объездной дорогой, ул. Шоссейная, ул. Снятная | 33480 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33480 | 33480 | 33480 |
| 1а-многоквартирные дома | 33480 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33480 | 33480 | 33480 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Мирная, Линейная, Шоссейная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Линейная, Звездная, Юности, Сиреневый бульвар, пр. Энтузиастов, ул. Ипподромная, Л. Поземского, Шоссейная | 3553 | 56337 | 43317 | 43317 | 43317 | 66685 | 7665 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 256524 | 264189 | 264189 |
| 1а-многоквартирные дома | 3553 | 47975 | 34955 | 34955 | 34955 | 58323 | 6313 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 214715 | 221028 | 221028 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Микрорайон | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|---|----------------|----------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 2-общественные здания | 0 | 8362 | 8362 | 8362 | 8362 | 8362 | 1352 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41809 | 43161 | 43161 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Андрохново | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Савохново | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Белый Мох | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Любятovo | 10467 | 7406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13069 | 15683 | 15683 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17873 | 46625 | 62308 |
| 1а-многоквартирные дома | 10467 | 7406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13069 | 15683 | 15683 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17873 | 46625 | 62308 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Медведево | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Березка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 129727 | 263976 | 234625 | 200165 | 213586 | 247506 | 119205 | 123233 | 107097 | 56569 | 34921 | 28231 | 12362 | 13628 | 15360 | 4210 | 1289586 | 1730611 | 1804402 |
| 1а-многоквартирные дома | 120807 | 165301 | 209087 | 164883 | 176586 | 217511 | 90969 | 86549 | 77296 | 53869 | 34021 | 28231 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 1054174 | 1396878 | 1465376 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | 7431 | 87600 | 25538 | 35283 | 35465 | 27895 | 28236 | 0 | 29801 | 0 | 900 | 0 | 4500 | 794 | 0 | 0 | 219210 | 278147 | 283441 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | 1489 | 11076 | 0 | 0 | 1536 | 2100 | 0 | 36684 | 0 | 2700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16202 | 55585 | 55585 |

Таблица 4 – Приросты площадей строительного фонда в разрезе источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | |
|-------|--|--|-------|-------|--------|--------|--------|-------|------|------|-------|-------|-------|------|------|------|--------|---|--------|------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 0 | 0 | 0 | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 198 | 198 | 198 | |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 198 | 198 | 198 | |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4772 | |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 59304 | 93120 | 81693 | 123450 | 115214 | 135016 | 24428 | 0 | 0 | 15361 | 15683 | 15683 | 0 | 0 | 0 | 607797 | 663270 | 678952 | |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | |
|---|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|----------------|----------------|----------------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 53436 | 55381 | 67001 | 99411 | 90795 | 116098 | 6313 | 0 | 0 | 15361 | 15683 | 15683 | 0 | 0 | 0 | 0 | 482122 | 519479 | 535162 |
| | 1а-многоквартирные дома | 53436 | 55381 | 67001 | 99411 | 90795 | 116098 | 6313 | 0 | 0 | 15361 | 15683 | 15683 | 0 | 0 | 0 | 0 | 482122 | 519479 | 535162 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 5868 | 37739 | 14692 | 24039 | 24419 | 18919 | 18115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125675 | 143790 | 143790 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 0 | 34462 | 46335 | 17042 | 0 | 0 | 5044 | 3890 | 11835 | 7721 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97839 | 126329 | 126329 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 34462 | 46335 | 17042 | 0 | 0 | 5044 | 3890 | 11835 | 7721 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97839 | 126329 | 126329 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 34462 | 46335 | 17042 | 0 | 0 | 5044 | 3890 | 11835 | 7721 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97839 | 126329 | 126329 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 8315 | 43157 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51472 | 51472 | 51472 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 8315 | 4892 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13207 | 13207 | 13207 |
| | 1а-многоквартирные дома | 8315 | 4892 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13207 | 13207 | 13207 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 38264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38264 | 38264 | 38264 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 0 | 0 | 39659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8495 | 6950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39659 | 55104 | 55104 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 39659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8495 | 6950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39659 | 55104 | 55104 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 39659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8495 | 6950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39659 | 55104 | 55104 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 579 | 48911 | 46943 | 42824 | 81722 | 101734 | 53168 | 81486 | 64158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 322712 | 521524 | 521524 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 41685 | 39716 | 35398 | 72759 | 90658 | 44802 | 44802 | 44802 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280216 | 414622 | 414622 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 41685 | 39716 | 35398 | 72759 | 90658 | 44802 | 44802 | 44802 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280216 | 414622 | 414622 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 579 | 7226 | 7226 | 7426 | 7426 | 8976 | 8367 | 0 | 19356 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38860 | 66583 | 66583 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 1536 | 2100 | 0 | 36684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3636 | 40320 | 40320 |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 1754 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 12510 | 12510 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 10756 | 10756 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10756 | 10756 | 10756 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1754 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1754 | 1754 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 5327 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11324 | 20889 | 20889 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 5327 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11324 | 11324 | 11324 |
| | 1а-многоквартирные дома | 5327 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11324 | 11324 | 11324 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9565 | 9565 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 0 | 16651 | 16651 | 16651 | 16651 | 0 | 34810 | 37857 | 13044 | 26537 | 19238 | 7776 | 12362 | 13628 | 15360 | 4210 | 66602 | 198088 | 251424 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 0 | 13031 | 13031 | 13031 | 13031 | 0 | 34810 | 37857 | 12164 | 23837 | 18338 | 7776 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 52124 | 179130 | 227172 |
| | 1а-многоквартирные дома | 0 | 13031 | 13031 | 13031 | 13031 | 0 | 34810 | 37857 | 12164 | 23837 | 18338 | 7776 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 52124 | 179130 | 227172 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 0 | 3620 | 3620 | 3620 | 3620 | 0 | 0 | 0 | 880 | 0 | 900 | 0 | 4500 | 794 | 0 | 0 | 14478 | 16258 | 21552 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 2700 |
| ИТОГО по существующим источникам теплоснабжения | | 73524 | 242298 | 231279 | 200165 | 213586 | 247506 | 119205 | 123233 | 107097 | 56569 | 34921 | 28231 | 12362 | 13628 | 15360 | 4210 | 1208359 | 1649384 | 1723175 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 67078 | 155449 | 205741 | 164883 | 176586 | 217511 | 90969 | 86549 | 77296 | 53869 | 34021 | 28231 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 987247 | 1329951 | 1398449 |
| 1а-многоквартирные дома | | 67078 | 155449 | 205741 | 164883 | 176586 | 217511 | 90969 | 86549 | 77296 | 53869 | 34021 | 28231 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 987247 | 1329951 | 1398449 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2-общественные здания | | 6447 | 86849 | 25538 | 35283 | 35465 | 27895 | 28236 | 0 | 29801 | 0 | 900 | 0 | 4500 | 794 | 0 | 0 | 217476 | 276413 | 281707 |
| 3-производственные здания промышленных предприя- | | 0 | 0 | 0 | 0 | 1536 | 2100 | 0 | 36684 | 0 | 2700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3636 | 43020 | 43020 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м | | | | | | | | | | | | | | | Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м | | | |
|-------|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|----------------|----------------|----------------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | тий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 56202 | 21678 | 3346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81227 | 81227 | 81227 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 53729 | 9852 | 3346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66927 | 66927 | 66927 |
| | 1а-многоквартирные дома | 53729 | 9852 | 3346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66927 | 66927 | 66927 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 984 | 750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1734 | 1734 | 1734 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 1489 | 11076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12566 | 12566 | 12566 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 129727 | 263976 | 234625 | 200165 | 213586 | 247506 | 119205 | 123233 | 107097 | 56569 | 34921 | 28231 | 12362 | 13628 | 15360 | 4210 | 1289586 | 1730611 | 1804402 |
| | 1-жилищный фонд, в т.ч. | 120807 | 165301 | 209087 | 164883 | 176586 | 217511 | 90969 | 86549 | 77296 | 53869 | 34021 | 28231 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 1054174 | 1396878 | 1465376 |
| | 1а-многоквартирные дома | 120807 | 165301 | 209087 | 164883 | 176586 | 217511 | 90969 | 86549 | 77296 | 53869 | 34021 | 28231 | 7862 | 12834 | 15360 | 4210 | 1054174 | 1396878 | 1465376 |
| | 1б-индивидуальные жилые дома | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 2-общественные здания | 7431 | 87600 | 25538 | 35283 | 35465 | 27895 | 28236 | 0 | 29801 | 0 | 900 | 0 | 4500 | 794 | 0 | 0 | 219210 | 278147 | 283441 |
| | 3-производственные здания промышленных предприятий | 1489 | 11076 | 0 | 0 | 1536 | 2100 | 0 | 36684 | 0 | 2700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16202 | 55585 | 55585 |

Целевые показатели по численности населения и по площади жилого фонда представлены в таблице 5 и на рисунке 5.

Годы ввода жилых площадей приняты на основании проекта инвестиционной программы МП «ПТС» и сведений от Администрации г. Пскова. Согласно предоставленным сведениям ввод жилых площадей будет происходить более быстрыми темпами по сравнению с темпами роста численности населения, что предопределяет увеличение жилищной обеспеченности населения города до 27,5 кв. м/чел. к окончанию расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения, что является достаточным для комфортной жизни населения города.

Основанием для данного сценария должно стать существенное превышение фактического ввода жилья в течение каждого года расчетного периода по сравнению с фактическим среднегодовым вводом жилых площадей за последние 5 лет, сравнение запланированного и среднегодового ввода за последние 5 лет представлено на рисунке 5.

Реализация учтенного сценария маловероятна. Однако указанные целевые показатели ввода жилья могут быть достигнуты в течение более длительного периода, в т.ч. и в период до 2033 г., что будет уточняться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, с учетом фактического ввода на ближайшую перспективу.

Не включение планов по вводу жилого фонда на ближайшую перспективу может повлечь недостаточную реализацию мероприятий по развитию тепловых сетей МП «ПТС», что негативно скажется на качестве теплоснабжения для существующих и перспективных потребителей.

Таблица 5 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

| Показатели | Показатель, тыс. м ² | | | | | | | |
|---|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1. Численность населения, тыс. чел. | 209,8 | 210,6 | 211,3 | 212,1 | 212,8 | 213,5 | 216,5 | 219,0 |
| 1.1. Отапливаемая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел. | 32,0 | 32,7 | 33,6 | 34,2 | 34,9 | 35,8 | 36,9 | 36,8 |
| 1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. | 25,6 | 25,7 | 25,8 | 25,9 | 26,0 | 26,1 | 26,8 | 27,5 |
| 2. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало периода - всего, в т.ч.: | 6716,8 | 6882,1 | 7091,2 | 7256,0 | 7432,6 | 7650,1 | 7992,8 | 8061,3 |
| 2.1. Многоквартирные жилые дома | 5848,2 | 6013,5 | 6222,6 | 6387,5 | 6564,1 | 6781,6 | 7124,3 | 7192,8 |
| 2.2. Индивидуальные жилые дома | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 |
| 3. Движение отапливаемой площади жилищного фонда | | | | | | | | |
| 3.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего | 6716,8 | 6882,1 | 7091,2 | 7256,0 | 7432,6 | 7650,1 | 7992,8 | 8061,3 |
| 3.2. Прибыло отапливаемой площади за год, в том числе: | 120,8 | 165,3 | 209,1 | 164,9 | 176,6 | 217,5 | 34,0 | 4,2 |
| 3.2.1. Новое строительство | 120,8 | 165,3 | 209,1 | 164,9 | 176,6 | 217,5 | 34,0 | 4,2 |

| Показатели | Показатель, тыс. м ² | | | | | | | |
|---|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 3.2.2. Среднегодовой прирост отапливаемых площадей за последние 5 лет | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 |
| 3.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего | 6837,6 | 7047,4 | 7300,2 | 7420,9 | 7609,2 | 7867,6 | 8026,9 | 8065,5 |
| 4. Площадь жилых помещений на начало периода - всего, в т.ч.: | 5373,4 | 5414,6 | 5456,1 | 5498,0 | 5540,1 | 5582,6 | 5800,0 | 6025,8 |
| 4.1. Многоквартирные жилые дома | 4504,9 | 454,1 | 4587,6 | 4629,4 | 4671,6 | 4714,1 | 4931,4 | 5157,2 |
| 4.2. Индивидуальные жилые дома | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 | 868,5 |

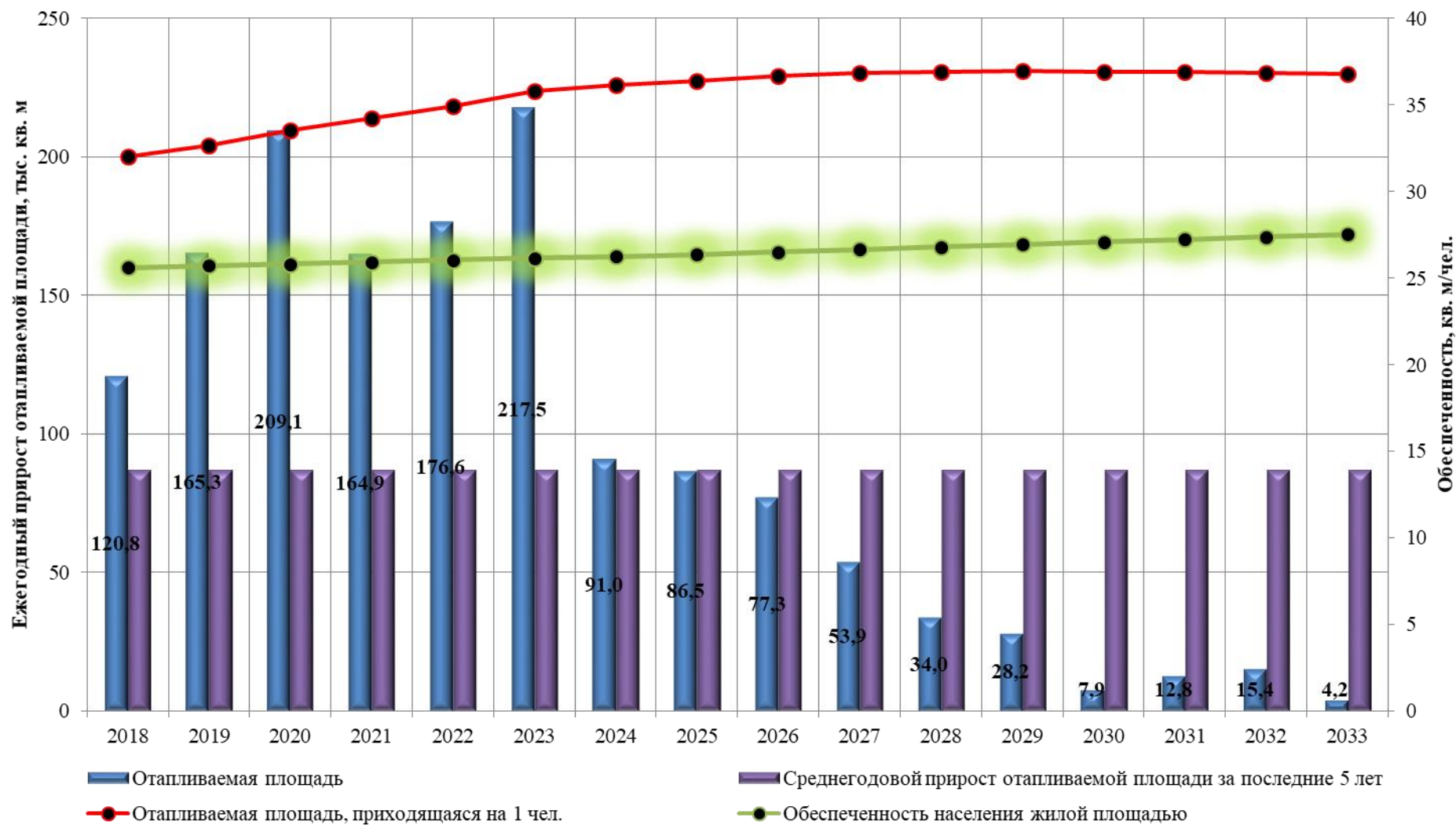


Рисунок 5 – Прирост площадей и обеспеченность населения жильем

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объемы потребления тепловой мощности

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения, величина договорного теплоснабжения при расчетных температурах наружного воздуха увеличилась, что связано с активным подключением новых потребителей при низком темпе убыли ветхого и аварийного жилого фонда.

Сведения об изменениях и величине текущего теплоснабжения при расчетных температурах наружного воздуха представлены в таблице 6.

В целом по г. Пскову прирост за период 2014-2018 гг. составил 92,77 Гкал/ч (16,3%), среднее значение – 23,19 Гкал/ч, что весьма существенно для столько короткого периода.

По видам теплоснабжения тепловые нагрузки потребителей подразделяются на три вида: отопление и вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды. На рисунке 6 приведена диаграмма, отображающая баланс тепловых нагрузок потребителей в целом по городу, с разделением по видам теплоснабжения.

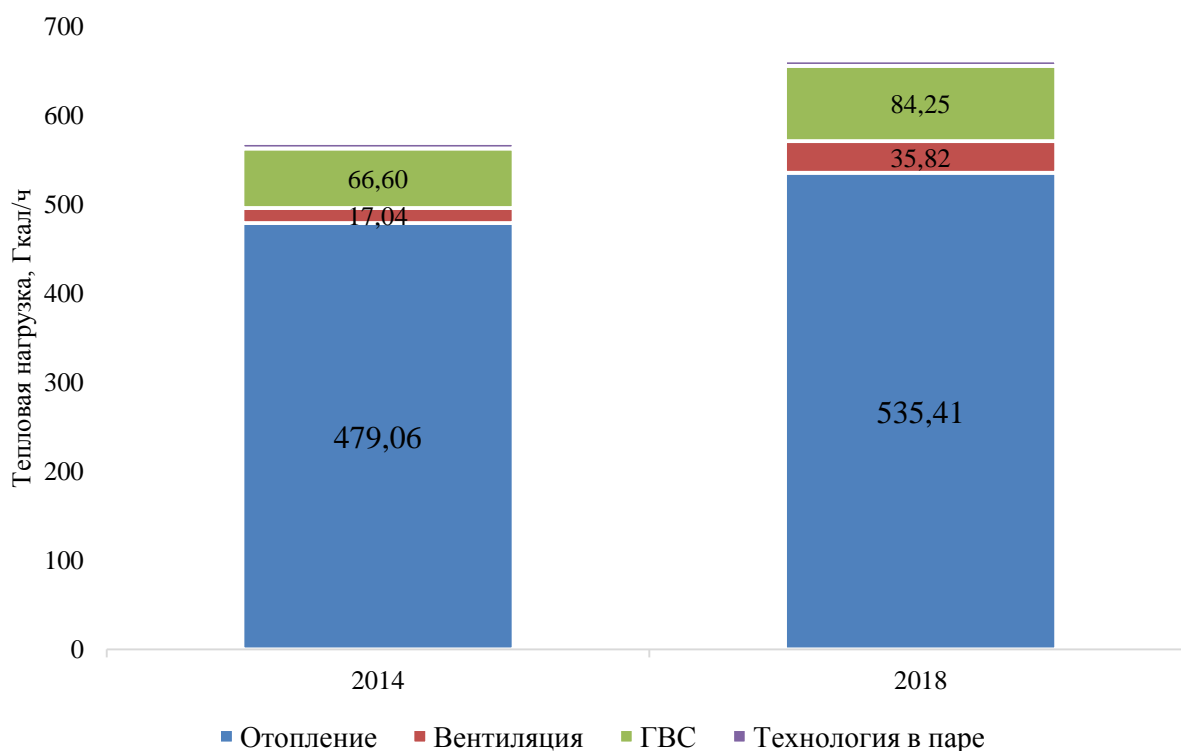


Рисунок 6 – Изменение присоединенной нагрузки потребителей по видам теплопотребления за 2014-2018 гг.

Подключение потребителей в период 2014-2018 гг. оказало влияние на все виды теплопотребления. Наиболее существенный рост отмечен по нагрузке вентиляции (что может быть связано с ориентированностью объектов общественно-деловой застройки на данный вид теплопотребления, а не на нагрузку отопления).

Разделение присоединенных нагрузок МП «ПТС» по категориям потребителей, по состоянию на начало 2018 г. представлено на рисунке 7. Потребители тепловой энергии делятся на три основных категории: население, бюджетные и прочие потребители тепловой энергии. Наибольшая доля потребителей относится к категории «население». Существенная доля потребителей относится к категории «прочие», куда входят:

- промышленные потребители;
- потребители общественно-деловой застройки, которые не относятся к категории «бюджет».

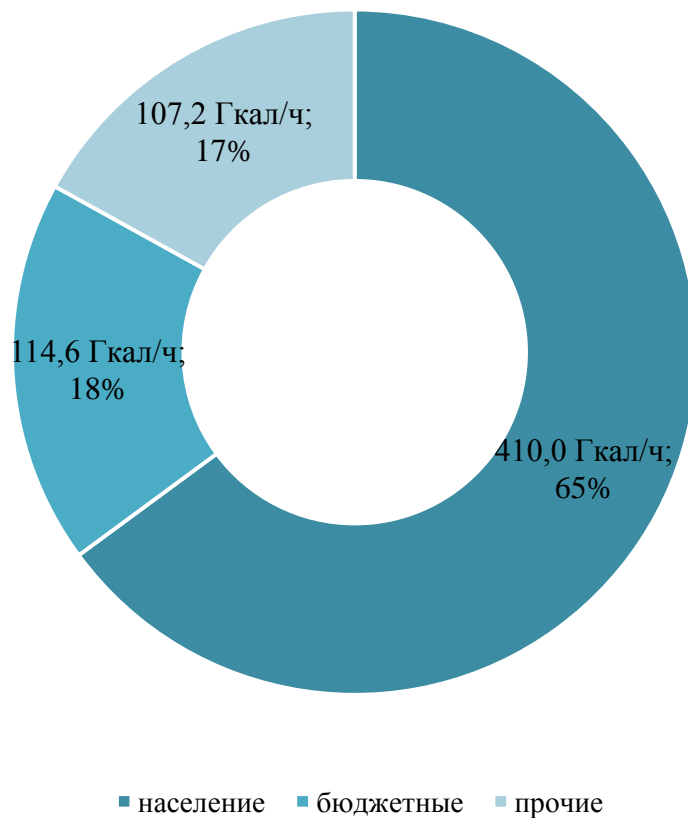


Рисунок 7 - Баланс подключенных нагрузок потребителей тепловой энергии от котельных МП «ПТС» по категориям потребителей

Таблица 6 – Договорная тепловая нагрузка потребителей г. Пскова по состоянию на начало 2018 г. и динамика её изменения с года утверждения базовой версии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Общая подключенная нагрузка, Гкал/ч | | Отопление, Гкал/ч | | Вентиляция, Гкал/ч | | ГВС _{ср} , Гкал/ч | | Технологическая нагрузка (пар), Гкал/ч | | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---|-------------------------------------|--------|-------------------|--------|--------------------|-------|----------------------------|-------|--|------|-----------------------------------|-----------------------|--------|
| | | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | сумма за 4 года | средний за 4 года лет | % |
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | совместно с кот. №20 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 0,98 | 1,16 | 0,94 | 1,12 | | | 0,04 | 0,04 | | | 0,18 | 0,05 | 18,9% |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 12,89 | 18,10 | 9,75 | 11,19 | 1,72 | 5,48 | 1,42 | 1,44 | | | 5,21 | 1,30 | 40,4% |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 1,1% |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 14,14 | 14,11 | 12,08 | 12,09 | | | 2,06 | 2,02 | | | -0,03 | -0,01 | -0,2% |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | -0,1% |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 1,10 | 1,05 | 0,90 | 0,85 | | | 0,19 | 0,19 | | | -0,05 | -0,01 | -4,4% |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псков-кирпич, ул. Боровая, 26а | 2,11 | 2,14 | 1,91 | 1,94 | | | 0,20 | 0,20 | | | 0,03 | 0,01 | 1,2% |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 218,96 | 256,11 | 188,19 | 212,46 | 10,48 | 17,10 | 20,29 | 26,54 | | | 37,15 | 9,29 | 17,0% |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 14,85 | 23,15 | 12,63 | 18,57 | | | 2,23 | 4,59 | | | 8,30 | 2,08 | 55,9% |
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 8,72 | 7,81 | 7,05 | 6,29 | 0,11 | 0,04 | 1,56 | 1,49 | | | -0,91 | -0,23 | -10,4% |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 31,11 | 33,90 | 26,08 | 28,49 | 1,45 | 1,67 | 3,58 | 3,74 | | | 2,79 | 0,70 | 9,0% |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 19,18 | 17,61 | 16,87 | 15,66 | 0,41 | 0,41 | 1,35 | 0,99 | 0,55 | 0,55 | -1,57 | -0,39 | -8,2% |
| 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | 1,00 | 1,00 | | | | | | | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 4,50 | 4,53 | 4,13 | 4,07 | | | 0,37 | 0,45 | | | 0,03 | 0,01 | 0,7% |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Общая подключенная нагрузка, Гкал/ч | | Отопление, Гкал/ч | | Вентиляция, Гкал/ч | | ГВС _{ср} , Гкал/ч | | Технологическая нагрузка (пар), Гкал/ч | | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | |
|----------------------------|--|-------------------------------------|----------------------|-------------------|---------------|--------------------|--------------|----------------------------|--------------|--|-------------|-----------------------------------|-----------------------|--------------|
| | | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | сумма за 4 года | средний за 4 года лет | % |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 0,58 | 0,58 | 0,50 | 0,50 | | | 0,08 | 0,08 | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 8,07 | 12,66 | 7,32 | 11,10 | 0,08 | 0,18 | 0,68 | 1,37 | | | 4,59 | 1,15 | 56,9% |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | совместно с кот. №20 | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 2,07 | 2,09 | 2,00 | 1,92 | | | 0,07 | 0,17 | | | 0,02 | 0,01 | 1,1% |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 159,33 | 198,41 | 131,18 | 152,98 | 2,08 | 9,83 | 26,07 | 35,59 | | | 39,08 | 9,77 | 24,5% |
| 21 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | 0,91 | 0,65 | 0,91 | 0,65 | | | | | | | -0,26 | -0,06 | -28,4% |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | совместно с кот. №23 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | 10,50 | 10,97 | 9,98 | 10,44 | | 0,05 | 0,52 | 0,48 | | | 0,47 | 0,12 | 4,5% |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 17,23 | 16,59 | 15,02 | 14,37 | | | 2,21 | 2,21 | | | -0,65 | -0,16 | -3,7% |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | 0,19 | 0,23 | 0,16 | 0,19 | | | 0,02 | 0,04 | | | 0,04 | 0,01 | 22,5% |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 0,00 | совместно с кот. №10 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | | | |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 8,94 | 7,02 | 6,85 | 5,67 | | 0,34 | 2,09 | 1,01 | | | -1,92 | -0,48 | -21,4% |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | 0,83 | 1,07 | 0,76 | 1,00 | | | 0,06 | 0,07 | | | 0,24 | 0,06 | 29,2% |
| ИТОГО по МП «ПТС» | | 538,98 | 631,75 | 456,03 | 512,37 | 16,33 | 35,11 | 65,08 | 82,72 | 1,55 | 1,55 | 92,77 | 23,19 | 17,2% |
| Котельные ОАО «РЭУ» | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | Котельная №1 (в/ч 21350-4) | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 30 | Котельная №3а | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 31 | Котельная №4, в/ч 21350-4 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 32 | Котельная №20 (в/ч 21350-4) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 33 | Котельная №23 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Общая подключенная нагрузка, Гкал/ч | | Отопление, Гкал/ч | | Вентиляция, Гкал/ч | | ГВС _{ср} , Гкал/ч | | Технологическая нагрузка (пар), Гкал/ч | | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч | | |
|--|--|-------------------------------------|---------------|-------------------|---------------|--------------------|--------------|----------------------------|--------------|--|-------------|-----------------------------------|-----------------------|--------------|
| | | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | 2014 | 2018 | сумма за 4 года | средний за 4 года лет | % |
| 34 | Котельная №36 (в/ч 21350-4) | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 35 | Котельная №37 (в/ч 21350-4) | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 36 | Котельная №62 (в/ч 2830) | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 37 | Котельная №72 (в/ч 2830) | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 38 | Котельная №85 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 39 | Котельная №89, в/ч 07264 | 1,64 | 1,64 | 0,85 | 0,85 | | | 0,30 | 0,30 | 0,49 | 0,49 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 40 | Котельная №97 (в/ч 64044) | 4,13 | 4,13 | 3,69 | 3,69 | | | 0,45 | 0,45 | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 41 | Котельная №98 | 3,71 | 3,71 | 3,27 | 3,27 | | | 0,27 | 0,27 | 0,17 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 42 | Котельная №366 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО по ОАО «РЭУ» | | 11,07 | 11,07 | 9,38 | 9,38 | 0,00 | 0,00 | 1,02 | 1,02 | 0,67 | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| Котельные ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | Котельная пер. Машиниста, 2а | 4,64 | 4,64 | 3,87 | 3,87 | 0,45 | 0,45 | 0,32 | 0,32 | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 44 | Котельная ж/д больницы | 2,19 | 2,19 | 1,59 | 1,59 | 0,27 | 0,27 | 0,14 | 0,14 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 45 | Котельная ОПМС № 8 | 0,78 | 0,78 | 0,75 | 0,75 | | | 0,03 | 0,03 | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО по ОАО «РЖД» | | 7,60 | 7,60 | 6,21 | 6,21 | 0,71 | 0,71 | 0,49 | 0,49 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| Прочие ведомственные котельные | | | | | | | | | | | | | | |
| 46 | Котельная ЗАО «Псковсельхозэнерго» | 0,80 | 0,80 | 0,78 | 0,78 | | | 0,02 | 0,02 | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 47 | Котельная ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| 48 | Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | 6,17 | 6,17 | 2,17 | 2,17 | | | | | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО по прочим ведомственным ТСО | | 11,47 | 11,47 | 7,45 | 7,45 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО г. Пскову | | 569,12 | 661,89 | 479,06 | 535,41 | 17,04 | 35,82 | 66,60 | 84,25 | 6,41 | 6,41 | 92,77 | 23,19 | 16,3% |

В соответствии с приложением 6 к Методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения фактическая присоединенная нагрузка определяется в соответствии с величиной достигнутого максимума тепловой нагрузки. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения произведено уточнение фактических нагрузок на коллекторах котельных МП «ПТС».

Для определения фактической нагрузки на коллекторах, которая может быть достигнута при расчетных температурах наружного воздуха, производился пересчет от фактической температуры наружного воздуха в период достигнутого максимума к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования системы отопления, в соответствии с формулой Пб.9 Методических рекомендаций.

В таблице 7 представлены следующие сведения, требуемые для расчета фактической нагрузки на коллекторах теплоисточника:

- дата достижения максимума отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2018 г.;
- величина достигнутого максимума;
- среднесуточная температура наружного воздуха в период достигнутого максимума.

С целью повышения точности результатов, фактическая нагрузка определена не по 1, а по 5 максимальным суточным значениям теплоотпуска в периоды стояния минимальных температур наружного воздуха.

Таблица 7 – Определение фактической нагрузки котельных МП «ПТС» в горячей воде

| № п/п | Наименование теплоисточника | Дата | Температура наружного воздуха, °С | Показание прибора (с коллекторов), Гкал/сут. | Фактическая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч |
|-------|---|------------|-----------------------------------|--|---|
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 22.02.2018 | -16 | 1480 | 85,8 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 1467 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 1503 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 1520 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 1560 | |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 22.02.2018 | -16 | 12,93 | 0,744 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 12,9 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 12,95 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 12,98 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 13,54 | |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 22.02.2018 | -16 | 125,92 | 7,241 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 123,91 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 126,62 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 125,88 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 133,6 | |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 22.02.2018 | -16 | 5,71 | 0,332 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 5,85 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 5,02 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 5,91 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 6,7 | |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 22.02.2018 | -16 | 211,72 | 12,30 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 213,29 | |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Дата | Температура наружного воздуха, °С | Показание прибора (с коллекторов), Гкал/сут. | Фактическая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч |
|-------|---|------------|-----------------------------------|--|---|
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 214,29 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 217,34 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 223,82 | |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | 22.02.2018 | -16 | 6,34 | 0,36 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 6,32 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 6,35 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 6,32 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 6,35 | |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 22.02.2018 | -16 | 16,81 | 0,975 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 17,08 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 17,15 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 17,43 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 17,19 | |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 22.02.2018 | -16 | 30,25 | 1,763 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 30,76 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 31,65 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 31,55 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 30,62 | |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 22.02.2018 | -16 | 3457 | 201,17 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 3487 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 3509 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 3533 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 3679 | |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 22.02.2018 | -16 | 190,07 | 11,07 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 190,96 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 195,49 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 196,17 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 199,29 | |
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 22.02.2018 | -16 | 125,48 | 7,180 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 127,6 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 124,06 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 126,48 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 126,88 | |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 22.02.2018 | -16 | 402,51 | 23,26 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 397,88 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 407,49 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 411,13 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 423,3 | |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 22.02.2018 | -16 | 252,39 | 14,64 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 251,73 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 257,03 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 257,89 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 266,44 | |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 22.02.2018 | -16 | 61,46 | 3,519 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 61,19 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 61,88 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 62,33 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 62,17 | |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 22.02.2018 | -16 | 2,08 | 0,125 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 1,85 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 2,09 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 2,76 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 2,23 | |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 22.02.2018 | -16 | 192,82 | 11,19 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 193,47 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 200,37 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 195,85 | |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Дата | Температура наружного воздуха, °С | Показание прибора (с коллекторов), Гкал/сут. | Фактическая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч |
|-------|---|------------|-----------------------------------|--|---|
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 200,57 | |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 22.02.2018 | -16 | 263,37 | 15,30 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 266,65 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 265,74 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 274,84 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 273,26 | |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 22.02.2018 | -16 | 39,72 | 2,267 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 39,69 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 39,98 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 39,88 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 39,8 | |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 22.02.2018 | -16 | 812 | 47,236 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 831 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 836 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 832 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 837 | |
| 21 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | 22.02.2018 | -16 | 8,56 | 0,591 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 10,25 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 11,2 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 10,77 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 11,09 | |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | 22.02.2018 | -16 | 5,56 | 0,321 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 5,32 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 5,29 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 5,81 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 6,23 | |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | 22.02.2018 | -16 | 124,63 | 7,213 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 124,38 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 125,83 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 126,81 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 131,74 | |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 22.02.2018 | -16 | 206,82 | 12,116 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 208,65 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 212,12 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 216,6 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 219,83 | |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | 22.02.2018 | -16 | 4,23 | 0,237 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 4,21 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 4,11 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 3,89 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 4,38 | |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 22.02.2018 | -16 | 113,43 | 6,586 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 113,73 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 114,78 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 115,92 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 120,54 | |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 22.02.2018 | -16 | 101,98 | 6,015 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 103,87 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 105,93 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 108,35 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 108,08 | |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | 22.02.2018 | -16 | 11,47 | 0,67 |
| | | 23.02.2018 | -13,5 | 11,62 | |
| | | 24.02.2018 | -16,5 | 11,84 | |
| | | 25.02.2018 | -11,5 | 11,64 | |
| | | 26.02.2018 | -13,5 | 11,91 | |

Результаты оценки фактических нагрузок сведены в таблицу 8.

Как видно из приведенных данных, фактические значения нагрузок на коллекторах источников системы централизованного теплоснабжения г. Пскова составляют в среднем 76,2% от договорных расчетных величин.

Таблица 8 – Сравнение фактических и договорных нагрузок в системах теплоснабжения на базе котельных МП «ПТС» (в горячей воде)

| № п/п | Наименование теплоисточника | Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде, Гкал/ч | Достигнутый максимум, пересчитанный на расчетную температуру наружного воздуха, Гкал/ч | Отношение фактической и договорной нагрузки, % |
|-------|---|---|---|--|--|
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 116 | 65 | 86 | 74,0% |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 1,16 | 0,56 | 0,74 | 64,0% |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 18,1 | 5,57 | 7,24 | 40,0% |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 0,38 | 0,28 | 0,33 | 86,5% |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 14,1 | 9,33 | 12,3 | 87,2% |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | 0,43 | 0,26 | 0,36 | 83,4% |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 1,05 | 0,73 | 0,98 | 93,1% |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 2,14 | 1,32 | 1,76 | 82,4% |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 256 | 153 | 201 | 78,5% |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 14,4 | 8,30 | 11,1 | 76,7% |
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 7,81 | 5,32 | 7,18 | 91,9% |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 33,9 | 17,6 | 23,3 | 68,6% |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 17,1 | 11,1 | 14,6 | 85,8% |
| 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | | | | |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | 4,53 | 2,60 | 3,52 | 77,8% |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 0,58 | 0,12 | 0,13 | 21,5% |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 12,7 | 8,36 | 11,2 | 88,4% |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 20,4 | 11,5 | 15,3 | 75,0% |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 2,09 | 1,67 | 2,27 | 108,3% |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 62,1 | 34,9 | 47,2 | 76,0% |
| 21 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | 0,65 | 0,47 | 0,59 | 90,7% |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | 0,50 | 0,26 | 0,32 | 64,8% |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | 10,5 | 5,49 | 7,21 | 68,9% |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. | 16,6 | 9,16 | 12,1 | 73,0% |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде, Гкал/ч | Достигнутый максимум, пересчитанный на расчетную температуру наружного воздуха, Гкал/ч | Отношение фактической и договорной нагрузки, % |
|--|---|---|---|--|--|
| | Горького, 21А | | | | |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | 0,23 | 0,18 | 0,24 | 103,5% |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 8,73 | 5,02 | 6,59 | 75,5% |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 7,02 | 4,51 | 6,01 | 85,7% |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | 1,07 | 0,50 | 0,67 | 62,4% |
| ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «ПТС» | | 630 | 363 | 480 | 76,2% |

Объемы потребления тепловой энергии

При актуализации Схемы теплоснабжения произведено уточнение величины полезного отпуска тепловой энергии потребителям в период 2013-2017 гг.

В таблице 9 представлены значения потребления тепловой энергии за отопительный сезон и за год в целом по единицам территориального деления, в таблице 10 – аналогичные показатели по источникам тепловой энергии.

Основную долю потребления по котельным занимает покрытие тепловых нагрузок в отопительный период (сохраняется на уровне 68-76% от общего потребления).

Таблица 9 - Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

| ЕТД | Потребление тепловой энергии за год в целом, Гкал | | | | | Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал | | | | |
|--|--|-------|--------|--------|--------|--|-------|-------|-------|-------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1 микрорайон, Запсковье восточное | 23394 | 23771 | 26980 | 28302 | 28721 | 17720 | 16166 | 19702 | 21179 | 21335 |
| 5 микрорайон, Запсковье восточное | 20473 | 20802 | 23611 | 24768 | 25135 | 15508 | 14147 | 17242 | 18535 | 18671 |
| Территория, ограниченная ул. Труда, Инженерной и Звездной (Запсковье восточное) | 7054 | 7167 | 8135 | 8534 | 8660 | 5343 | 4874 | 5941 | 6386 | 6433 |
| Сигово-Медведево, Павшино, Терехово, Пожигово (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Алтаева, Инженерная, Индустриальная, р. Пскова, условным продолжением ул. Новоселов (Запсковье восточное) | 21880 | 22232 | 25234 | 26470 | 26863 | 16573 | 15120 | 18427 | 19809 | 19954 |
| Панино (территория, ограниченная ул. Литейная, Индустриальная, Инженерная Звездная), Запсковье восточное | 10410 | 10577 | 12006 | 12594 | 12780 | 7885 | 7194 | 8767 | 9424 | 9493 |
| Территория, ограниченная ул. Литейная, Объездной дорогой, р. Пскова (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дорожкино, Ступниково (Запсковье восточное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Западная часть (Запсковье восточное) | 3389 | 3444 | 3909 | 4101 | 4161 | 2567 | 2342 | 2855 | 3069 | 3091 |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Восточная часть (Запсковье восточное) | 10301 | 10467 | 11880 | 12462 | 12647 | 7803 | 7119 | 8676 | 9326 | 9394 |
| Территория, ограниченная ул. Народная, Рижский пр., наб. р. Великая, ул. Юбилейная (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 87715 | 89126 | 101160 | 106115 | 107689 | 66440 | 60613 | 73872 | 79411 | 79992 |
| Территория, ограниченная ул. Юбилейная, Нововойсковая, ж/д, ул. Генерала Маргелова (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 45518 | 46250 | 52495 | 55066 | 55883 | 34478 | 31454 | 38335 | 41209 | 41511 |
| Территория, ограниченная ул. Нововойсковая, р. Мирожка, ж/д (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Юбилейная, р. Великая, ж/д, р. Мирожка (Ближнее Завеличье южное - небережное) | 265 | 269 | 305 | 320 | 325 | 201 | 183 | 223 | 240 | 242 |
| Корытово, Орлецы (Ближнее Завеличье южное - небережное) | 1800 | 1829 | 2076 | 2177 | 2210 | 1363 | 1244 | 1516 | 1629 | 1641 |
| Кром — Центр (территория, ограниченная р. Пскова ул. Индустриальная, пр. Октябрьский) | 34483 | 35037 | 39768 | 41716 | 42335 | 26119 | 23828 | 29041 | 31218 | 31447 |
| пос. Железнодорожников (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| ЕТД | Потребление тепловой энергии за год в целом, Гкал | | | | | Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал | | | | |
|--|--|-------|-------|-------|-------|--|-------|-------|-------|-------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| Аэропорт Кресты | 1584 | 1609 | 1827 | 1916 | 1945 | 1200 | 1095 | 1334 | 1434 | 1444 |
| Морозовская ветка (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Лесной (район Аэропорта) | 731 | 742 | 843 | 884 | 897 | 553 | 505 | 615 | 661 | 666 |
| Кресты (район Аэропорта) | 20845 | 21180 | 24040 | 25217 | 25591 | 15789 | 14404 | 17555 | 18871 | 19009 |
| Учхоз (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Поклонная горка (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Лопатино (район Аэропорта) | 5656 | 5747 | 6523 | 6843 | 6944 | 4284 | 3909 | 4764 | 5121 | 5158 |
| Промежицы (район Аэропорта) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Кузнецкая, Октябрьский пр., Вокзальная, Яна Фабрициуса (Центр, юго-восток) | 59266 | 60219 | 68350 | 71698 | 72761 | 44891 | 40954 | 49913 | 53655 | 54048 |
| Территория, ограниченная р. Пскова, ул. Советская, Октябрьский пр., ул. Кузнецкая, р. Великая | 43195 | 43890 | 49816 | 52256 | 53031 | 32718 | 29849 | 36378 | 39105 | 39392 |
| Территория, ограниченная ул. Яна Фабрициуса, Вокзальная, р. Великая, ул. Кузнецкая | 52475 | 53319 | 60518 | 63482 | 64424 | 39747 | 36261 | 44193 | 47506 | 47855 |
| Пески (территория, ограниченная ул. Советской армии, р. Промежица, р. Великая, ул. Юбилейная) | 15515 | 15764 | 17893 | 18769 | 19048 | 11752 | 10721 | 13066 | 14046 | 14149 |
| 9 микрорайон, Запсковье северное | 21722 | 22071 | 25051 | 26278 | 26668 | 16453 | 15010 | 18294 | 19665 | 19809 |
| 12 микрорайон, Запсковье северное | 39168 | 39798 | 45171 | 47384 | 48086 | 29668 | 27066 | 32986 | 35459 | 35719 |
| 14 и 15 микрорайон, Запсковье северное | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 микрорайон, Дальнее Завеличье восточное | 28363 | 28819 | 32711 | 34313 | 34822 | 21484 | 19600 | 23887 | 25678 | 25866 |
| 4 микрорайон, Дальнее Завеличье западное | 23249 | 23623 | 26813 | 28126 | 28543 | 17610 | 16066 | 19580 | 21048 | 21202 |
| 7 микрорайон, Дальнее Завеличье западное | 22844 | 23211 | 26345 | 27636 | 28045 | 17303 | 15786 | 19238 | 20681 | 20832 |
| Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Коммунальная, Рокоссовского, пр. Рижский (Дальнее Завеличье западное) | 38858 | 39483 | 44814 | 47009 | 47706 | 29433 | 26852 | 32725 | 35179 | 35437 |
| Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Михаила Егорова, Рокоссовского, Коммунальная (Дальнее Завеличье западное) | 18420 | 18716 | 21243 | 22284 | 22614 | 13952 | 12729 | 15513 | 16676 | 16798 |
| Территория севернее ул. Михаила Егорова и Байкова (Дальнее Завеличье западное) | 17611 | 17894 | 20310 | 21305 | 21621 | 13339 | 12169 | 14831 | 15943 | 16060 |
| Территория, ограниченная ул. Михаила Егорова, Балтийская, пр. Рижский, ул. Юбилейная (Дальнее Завеличье западное) | 4011 | 4076 | 4626 | 4853 | 4925 | 3038 | 2772 | 3378 | 3631 | 3658 |
| Территория, западнее ул. Юбилейная (Дальнее Завеличье западное) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 микрорайон, Запсковье южное | 20802 | 21137 | 23990 | 25166 | 25539 | 15757 | 14375 | 17519 | 18833 | 18971 |
| 12 микрорайон, Дальнее Завеличье северо-западное | 33047 | 33578 | 38112 | 39979 | 40572 | 25032 | 22836 | 27832 | 29918 | 30137 |
| Территория севернее ул. Кузбасской дивизии, Дальнее Завеличье | 65302 | 66353 | 75312 | 79001 | 80172 | 49464 | 45125 | 54996 | 59120 | 59553 |

| ЕТД | Потребление тепловой энергии за год в целом, Гкал | | | | | Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал | | | | |
|---|--|----------------|----------------|----------------|----------------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| личье северо-западное | | | | | | | | | | |
| 2 микрорайон, Дальнее Завеличье юго-западное | 31258 | 31760 | 36049 | 37815 | 38375 | 23676 | 21600 | 26325 | 28298 | 28506 |
| Заболотье - территория, ограниченная ул. Юбилейная, ул. Генерала Маргелова, границей города, пр. Рижский (Дальнее Завеличье юго-западное) | 61248 | 62233 | 70636 | 74096 | 75195 | 46393 | 42324 | 51582 | 55449 | 55856 |
| 1 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 34372 | 34925 | 39641 | 41582 | 42199 | 26035 | 23752 | 28948 | 31118 | 31346 |
| 3 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 23594 | 23973 | 27210 | 28543 | 28966 | 17871 | 16304 | 19870 | 21360 | 21516 |
| 15 микрорайон (Ближнее Завеличье северное) | 9354 | 9505 | 10788 | 11316 | 11484 | 7085 | 6464 | 7878 | 8469 | 8531 |
| Южный - территория, ограниченная р. Великая, ул. Петровская, ул. Коммунальная, Юбилейная (Ближнее Завеличье северное) | 42354 | 43035 | 48846 | 51238 | 51998 | 32081 | 29267 | 35670 | 38344 | 38625 |
| Снятная гора | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Л. Поземского, Чудская, Ижорского батальона, Пригородная | 41682 | 42353 | 48071 | 50426 | 51174 | 31573 | 28804 | 35104 | 37736 | 38013 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Ижорского батальона, Чудская, р. Великая | 1536 | 1561 | 1772 | 1859 | 1886 | 1164 | 1062 | 1294 | 1391 | 1401 |
| Овсище - территория, ограниченная ул. Чудская, Л. Поземского, Ипподромная, р. Великая | 4667 | 4742 | 5382 | 5646 | 5729 | 3535 | 3225 | 3930 | 4225 | 4256 |
| Территория, ограниченная Объездной дорогой, ш. Ваулиногорское, ул. Л. Поземского | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная Ваулиногорским ш., ул. Снятная, ул. Шоссейная, ул. Л. Поземского | 3315 | 3369 | 3824 | 4011 | 4070 | 2511 | 2291 | 2792 | 3002 | 3024 |
| Территория, ограниченная Ваулиногорским ш., Объездной дорогой, ул. Шоссейная, ул. Снятная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Территория, ограниченная ул. Мирная, Линейная, Шоссейная | 521 | 529 | 601 | 630 | 640 | 395 | 360 | 439 | 472 | 475 |
| Территория, ограниченная ул. Линейная, Звездная, Юности, Сиреневый бульвар, пр. Энтузиастов, ул. Ипподромная, Л. Поземского, Шоссейная | 1364 | 1386 | 1573 | 1650 | 1675 | 1033 | 943 | 1149 | 1235 | 1244 |
| Андрохново | 1238 | 1258 | 1428 | 1498 | 1521 | 938 | 856 | 1043 | 1121 | 1129 |
| Савохново | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Белый Мох | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Любятово | 25078 | 25482 | 28922 | 30339 | 30789 | 18996 | 17330 | 21121 | 22704 | 22870 |
| Медведово | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Березка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по единицам территориального деления | 1080926 | 1098312 | 1246608 | 1307673 | 1327065 | 818756 | 746947 | 910337 | 978589 | 985760 |

Таблица 10 - Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Потребление тепловой энергии за год в целом, Гкал | | | | | Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал | | | | |
|-----------------|---|--|--------|--------|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|
| | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| МП «ПТС» | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 182300 | 182602 | 201586 | 204543 | 226095 | 136519 | 122155 | 145695 | 151632 | 166352 |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 1847 | 1703 | 1425 | 1056 | 1181 | 1383 | 1139 | 1030 | 783 | 869 |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 20743 | 20876 | 20213 | 21950 | 22636 | 15534 | 13965 | 14609 | 16272 | 16655 |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 728 | 740 | 689 | 806 | 761 | 728 | 740 | 689 | 806 | 761 |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 24537 | 24496 | 28973 | 28900 | 28996 | 18375 | 16387 | 20940 | 21424 | 21334 |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | 772 | 692 | 642 | 863 | 779 | 772 | 692 | 642 | 863 | 779 |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 1926 | 2215 | 2696 | 2815 | 2703 | 1442 | 1482 | 1948 | 2087 | 1989 |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 3585 | 3754 | 4627 | 4692 | 4428 | 2685 | 2511 | 3344 | 3478 | 3258 |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 401263 | 407455 | 457393 | 484571 | 485353 | 300493 | 272574 | 330579 | 359222 | 357104 |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 22131 | 23921 | 27011 | 28468 | 29338 | 16573 | 16003 | 19522 | 21104 | 21586 |
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 14048 | 13758 | 17161 | 17925 | 17708 | 10520 | 9204 | 12403 | 13288 | 13029 |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 57640 | 56721 | 59743 | 62372 | 62246 | 43165 | 37945 | 43179 | 46238 | 45798 |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 40905 | 42792 | 50463 | 50153 | 51330 | 30633 | 28627 | 36472 | 37179 | 37767 |
| 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | 1042 | 1066 | 1145 | 1091 | 1136 | 1042 | 1066 | 1145 | 1091 | 1136 |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 9240 | 9190 | 9290 | 9338 | 9604 | 6919 | 6148 | 6714 | 6923 | 7066 |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 1545 | 1579 | 1336 | 1107 | 1098 | 1157 | 1057 | 965 | 821 | 808 |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 26299 | 26768 | 32455 | 31665 | 32630 | 19695 | 17907 | 23457 | 23474 | 24008 |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 16395 | 16422 | 34595 | 35848 | 41603 | 12277 | 10986 | 25003 | 26575 | 30610 |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 3937 | 3877 | 3873 | 3512 | 4134 | 2948 | 2594 | 2799 | 2604 | 3041 |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 133354 | 133574 | 160121 | 182272 | 166299 | 99864 | 89357 | 115727 | 135122 | 122357 |
| 21 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | 1052 | 1014 | 930 | 934 | 929 | 1052 | 1014 | 930 | 934 | 929 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Потребление тепловой энергии за год в целом, Гкал | | | | | Потребление тепловой энергии за отопительный пе- риод, Гкал | | | | |
|--|---|--|----------------|----------------|----------------|----------------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | | | | 438 | 2035 | 0 | 0 | 0 | 325 | 1497 |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | 16717 | 16227 | 17269 | 18121 | 17898 | 12518 | 10855 | 12481 | 13433 | 13169 |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 25426 | 25431 | 29054 | 29878 | 30125 | 19041 | 17012 | 20998 | 22149 | 22165 |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | 560 | 519 | 512 | 601 | 605 | 419 | 347 | 370 | 446 | 445 |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 15715 | 16986 | 18645 | 18205 | 19820 | 11768 | 11363 | 13476 | 13496 | 14583 |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 4757 | 11470 | 15692 | 16242 | 15606 | 3562 | 7673 | 11342 | 12041 | 11482 |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | | | | | 684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 503 |
| ИТОГО по МУ «ПТС» | | 1028462 | 1045848 | 1197537 | 1258368 | 1277759 | 771084 | 700800 | 866459 | 933809 | 941078 |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | |
| 43 | Котельная пер. Машиниста, 2а | 11465 | 11465 | 11465 | 10025 | 10025 | 8596 | 7682 | 8295 | 7439 | 7383 |
| 44 | Котельная ж/д больницы | 3531 | 3531 | 3531 | 3970 | 3970 | 2647 | 2366 | 2555 | 2946 | 2924 |
| 45 | Котельная ОПМС № 8 | 2883 | 2883 | 2883 | 2361 | 2361 | 2162 | 1932 | 2086 | 1752 | 1739 |
| ИТОГО по ОАО «РЖД» | | 17879 | 17879 | 17879 | 16356 | 16356 | 13405 | 11980 | 12936 | 12137 | 12046 |
| Прочие ведомственные ТСО | | | | | | | | | | | |
| 46 | Котельная ЗАО «Псковсельхозэнерго» | 1268 | 1268 | 905 | 1191 | 1191 | 951 | 850 | 654 | 884 | 877 |
| 47 | Котельная ГП ПО «Псковпассажиравто-транс» | 8183 | 8183 | 7543 | 8232 | 8232 | 8183 | 8183 | 7543 | 8232 | 8232 |
| 48 | Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | 25134 | 25134 | 22745 | 23527 | 23527 | 25134 | 25134 | 22745 | 23527 | 23527 |
| ИТОГО по прочим ведомственным ТСО | | 34585 | 34585 | 31192 | 32949 | 32949 | 34268 | 34167 | 30942 | 32642 | 32635 |
| ИТОГО по г. Пскову | | 1080926 | 1098312 | 1246608 | 1307673 | 1327065 | 818756 | 746947 | 910337 | 978589 | 985760 |

В таблице 11 представлена динамика изменения теплотребления по МП «ПТС».

Таблица 11 - Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников МП «ПТС»

| Показатель | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Полезный отпуск (Гкал), в т.ч. по категориям потребителей | 1028462 | 1045848 | 1197537 | 1258368 | 1277759 |
| население | 688628 | 711660 | 891768 | 930565 | 943321 |
| бюджет | 154365 | 159358 | 149468 | 166007 | 181348 |
| прочие | 185468 | 174831 | 156301 | 161795 | 153090 |
| Полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции, Гкал | 933568 | 916603 | 899587 | 964301 | 963745 |
| Полезный отпуск на нужды ГВС, Гкал | 92226 | 126636 | 295222 | 291498 | 311378 |
| Полезный отпуск в паре, Гкал | 2668 | 2609 | 2728 | 2569 | 2636 |
| Полезный отпуск в отопительный период, Гкал | 771084 | 700800 | 866459 | 933809 | 941078 |
| Изменение полезного отпуска относительно 2013 г., % в т.ч. | 0,0% | 1,7% | 16,4% | 22,4% | 24,2% |
| население | 0,0% | 3,3% | 29,5% | 35,1% | 37,0% |
| бюджет | 0,0% | 3,2% | -3,2% | 7,5% | 17,5% |
| прочие | 0,0% | -5,7% | -15,7% | -12,8% | -17,5% |
| Изменение полезного отпуска относительно 2013 г., % в т.ч. | 0,0% | -1,8% | -3,6% | 3,3% | 3,2% |
| отопление и вентиляция | 0,0% | -1,8% | -3,6% | 3,3% | 3,2% |
| ГВС | 0,0% | 37,3% | 220,1% | 216,1% | 237,6% |
| технология в паре | 0,0% | -2,2% | 2,2% | -3,7% | -1,2% |
| Отношение полезного отпуска и договорной нагрузки, Гкал/ (Гкал/ч) | 1908 | | | | 2020 |

Как видно, за последние 5 лет полезный отпуск увеличился на 24% по отношению к 2013 г., основные причины:

- принятие на техническое обслуживание 4 котельных с соответствующими потребителями от них;
- прирост теплотребления новыми строительными фондами;
- снижение средней фактической температуры наружного воздуха за отопительный период (более холодные зимы).

Как видно, прирост полезного отпуска по теплоснабжающей организации сформирован, в связи с увеличением теплотребления новыми жилыми фондами (прирост по категории «население» - 37%) и бюджетными объектами (прирост по категории «бюджет» - 17,5%). По категории потребителей «прочие» наблюдается обратная динамика – снижение теплотребления на 17,5% в 2017 г., по сравнению с показателем 2013 г. Возможные причины:

- снижение фактического теплотребления на нужды вентиляции;
- оптимизация энергопотребления общественно-деловой застройкой (повышение энергоэффективности и внедрение энергосберегающих мероприятий на теплотребляющих установках);

- отключение промышленных предприятий от систем централизованного теплоснабжения (прекращение деятельности заводов, либо переход на собственные источники тепловой энергии).

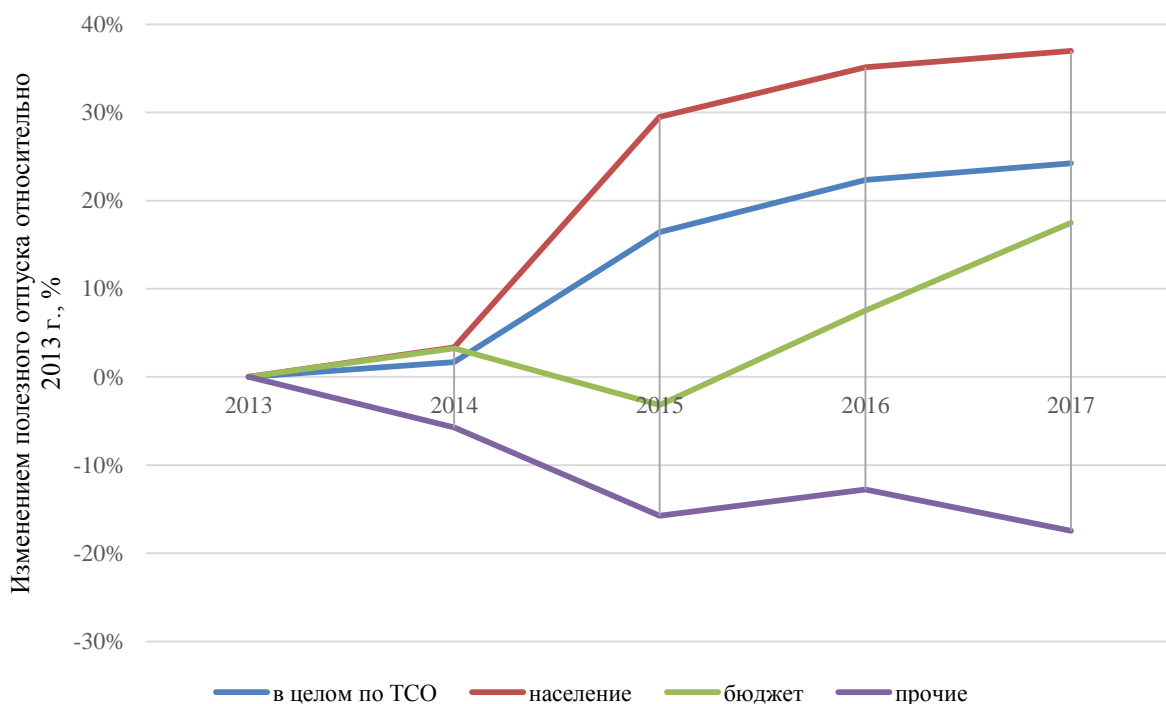


Рисунок 8 – Изменение полезного отпуска потребителям МП «ПТС», в разрезе групп потребителей

За 4 года прослеживается существенное увеличение теплоснабжения на нужды ГВС потребителей (увеличение в 3,4 раза), что связано с переходом на закрытую схему ГВС и корректировкой способа выставления счетов на оплату горячей воды.

Следует отметить также значимый для целей актуализации Схемы теплоснабжения показатель - отношение полезного отпуска и договорной нагрузки: в 2013 г. значение составило 1908 Гкал/ (Гкал/ч), в 2017 - 2020 Гкал/ (Гкал/ч). Следовательно, существенного изменения удельного теплоснабжения за отчетный период не происходило.

Объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в части 7 Главы 1 Обосновывающих материалов.

Приросты потребления тепловой мощности

Прогноз прироста тепловых нагрузок по городу Пскову сформирован на основе прогноза роста площадей перспективной застройки на период до 2033 года и прогноза удельных

параметров теплопотребления объектов нового строительства на отопление и вентиляцию и на нужды ГВС.

Аналогично прогнозу площадей перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально распределённым, для каждой расчётной единицы территориального деления и для каждого года проектного периода до 2033 года.

В таблице 12 представлен прирост перспективных нагрузок по единицам территориального деления, в таблице 13 – в зоне действия источников централизованного теплоснабжения.

Таблица 12 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления

| Микрорайон | Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | |
|---|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|--------------|--------------|--------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2023 | 2028 | 2033 | |
| 1 микрорайон, Запсковье восточное | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 микрорайон, Запсковье восточное | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Территория, ограниченная ул. Труда, Инженерной и Звездной (Запсковье восточное) | 1,431 | 0,602 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | |
| отопление и вентиляция | 1,108 | 0,461 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,569 | 1,569 | 1,569 | |
| ГВС (средняя технология) | 0,324 | 0,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | |
| Сигово-Медведево, Павшино, Терехово, Пожигово (Запсковье восточное) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Территория, ограниченная ул. Алтаева, Инженерная, Индустриальная, р. Пскова, условным продолжением ул. Новоселов (Запсковье восточное) | 0,323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | |
| отопление и вентиляция | 0,240 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | |
| ГВС (средняя технология) | 0,083 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | |
| Панино (территория, ограниченная ул. Литейная, Индустриальная, Инженерная Звездная), Запсковье восточное | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Территория, ограниченная ул. Литейная, Объездной дорогой, р. Пскова (Запсковье восточное) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Дорожкино, Ступниково (Запсковье восточное) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Западная часть (Запсковье восточное) | 0,000 | 0,082 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,067 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,015 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | |
| Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Восточная часть (Запсковье восточное) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,291 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,284 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | |
| Территория, ограниченная ул. Народная, Рижский пр., наб. р. Великая, ул. Юбилейная (Ближнее Завеличье южное - набережное) | 0,000 | 2,884 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,275 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,884 | 3,160 | 3,160 | |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 2,269 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,269 | 2,499 | 2,499 | |
| ГВС (средняя технология) | 0,000 | 0,616 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,045 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,616 | 0,661 | 0,661 | |
| Территория, ограниченная ул. Юбилейная, Нововойсковая, ж/д, ул. Генерала Маргелова (Ближнее Завеличье южное - набереж- | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,349 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | |
|----------|--|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--|--------------|--------------|--------------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | отопление и вентиляция | 2,71 | 11,32 | 7,97 | 9,62 | 8,42 | 8,11 | 3,83 | 4,22 | 3,54 | 1,37 | 0,70 | 0,55 | 0,45 | 0,26 | 0,28 | 0,08 | 48,15 | 61,80 | 63,41 |
| | ГВС | 0,82 | 3,00 | 2,31 | 2,47 | 2,38 | 2,83 | 0,90 | 0,73 | 0,86 | 0,51 | 0,29 | 0,22 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,04 | 13,82 | 17,12 | 17,83 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 2,38 | 1,42 | 0,17 | 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 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| | отопление и вентиляция | 1,80 | 1,14 | 0,14 | 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 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| | ГВС (средняя) | 0,58 | 0,28 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого по муниципальному образованию | 5,91 | 15,74 | 10,46 | 12,09 | 10,80 | 10,94 | 4,73 | 4,95 | 4,40 | 1,88 | 0,99 | 0,76 | 0,60 | 0,41 | 0,44 | 0,12 | 65,94 | 82,89 | 85,21 |
| | отопление и вентиляция | 4,51 | 12,46 | 8,11 | 9,62 | 8,42 | 8,11 | 3,83 | 4,22 | 3,54 | 1,37 | 0,70 | 0,55 | 0,45 | 0,26 | 0,28 | 0,08 | 51,23 | 64,87 | 66,48 |
| | ГВС | 1,40 | 3,29 | 2,35 | 2,47 | 2,38 | 2,83 | 0,90 | 0,73 | 0,86 | 0,51 | 0,29 | 0,22 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,04 | 14,71 | 18,02 | 18,73 |
| | технология | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приросты потребления тепловой энергии

В таблице 14 представлен прогноз потребления тепловой энергии в разрезе источников теплоснабжения. Следует отметить, что указанные приросты рассчитаны пропорционально приростам тепловой нагрузки присоединяемых потребителей.

Приросты потребления теплоносителя

В последние годы реализуется программа перевода потребителей на закрытые схемы горячего водоснабжения. В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения запрещается присоединение перспективных потребителей по открытым системам горячего водоснабжения.

Объемы выработки теплоносителя на источниках зависят от фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Сведения об изменении объемов потребления теплоносителя представлены в Главе «Перспективные балансы производительности ВПУ и максимального теплоснабжения теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Таблица 14 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал | | | |
|-------|---|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|---|---------------|---------------|---------------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 0 | 0 | 0 | 1379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1379 | 1379 | 1379 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 1219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1219 | 1219 | 1219 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 160 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 160 | 160 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 172 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 129 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 129 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 5430 | 10069 | 6214 | 11430 | 10413 | 10229 | 1847 | 0 | 0 | 913 | 752 | 752 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53785 | 57297 | 58049 |
| | отопление и вентиляция | 4165 | 7955 | 4875 | 8846 | 8070 | 7382 | 1593 | 0 | 0 | 695 | 562 | 562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41293 | 44143 | 44706 |
| | ГВС (средняя) | 1265 | 2114 | 1339 | 2584 | 2343 | 2848 | 254 | 0 | 0 | 218 | 190 | 190 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12492 | 13154 | 13343 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 0 | 4377 | 4116 | 3078 | 0 | 0 | 1395 | 263 | 799 | 521 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11571 | 14549 | 14549 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 3642 | 3253 | 2603 | 0 | 0 | 1179 | 180 | 546 | 356 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9498 | 11759 | 11759 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 736 | 863 | 475 | 0 | 0 | 216 | 83 | 252 | 165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2073 | 2789 | 2789 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 687 | 5701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6388 | 6388 | 6388 |
| | отопление и вентиляция | 527 | 4476 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5003 | 5003 | 5003 |
| | ГВС (средняя) | 160 | 1225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1385 | 1385 | 1385 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 0 | 0 | 4167 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 825 | 628 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4167 | 5620 | 5620 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 3094 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 567 | 464 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3094 | 4126 | 4126 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 1072 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 258 | 164 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1072 | 1494 | 1494 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 92 | 5143 | 4897 | 4536 | 8856 | 10594 | 3770 | 6003 | 5717 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34119 | 49609 | 49609 |
| | отопление и вентиляция | 74 | 3907 | 3725 | 3460 | 6913 | 8034 | 3174 | 5579 | 4701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26113 | 39567 | 39567 |
| | ГВС (средняя) | 18 | 1236 | 1173 | 1076 | 1943 | 2560 | 596 | 423 | 1017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8006 | 10042 | 10042 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 684 | 170 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 684 | 854 | 854 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 550 | 170 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 550 | 720 | 720 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 134 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 134 | 134 | 134 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 436 | 490 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 773 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 926 | 1699 | 1699 |
| | отопление и вентиляция | 334 | 376 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 753 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 710 | 1463 | 1463 |
| | ГВС (средняя) | 101 | 114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 216 | 235 | 235 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 0 | 2187 | 2187 | 2187 | 2187 | 0 | 2580 | 4256 | 1035 | 2043 | 1350 | 519 | 1359 | 922 | 993 | 272 | 8747 | 20010 | 24076 |
| | отопление и вентиляция | 0 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 0 | 1751 | 3158 | 740 | 1467 | 907 | 334 | 1018 | 597 | 627 | 172 | 7010 | 15033 | 17781 |
| | ГВС (средняя) | 0 | 434 | 434 | 434 | 434 | 0 | 829 | 1098 | 295 | 576 | 442 | 185 | 341 | 325 | 366 | 100 | 1737 | 4977 | 6295 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | 6645 | 27967 | 21581 | 22610 | 21457 | 21508 | 9762 | 10521 | 9149 | 4105 | 2101 | 1443 | 1359 | 922 | 993 | 272 | 121767 | 157405 | 162394 |
| | отопление и вентиляция | 5101 | 22109 | 16700 | 17881 | 16736 | 15966 | 7867 | 8917 | 7307 | 2982 | 1469 | 1025 | 1018 | 597 | 627 | 172 | 94492 | 123034 | 126474 |
| | ГВС | 1544 | 5859 | 4881 | 4729 | 4720 | 5542 | 1895 | 1604 | 1842 | 1123 | 632 | 418 | 341 | 325 | 366 | 100 | 27275 | 34371 | 35920 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - | Индивидуальные теплогенераторы | 9508 | 5142 | 641 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15290 | 15290 | 15290 |
| | отопление и вентиляция | 4133 | 2530 | 315 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6979 | 6979 | 6979 |
| | ГВС (средняя) | 5375 | 2611 | 326 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8312 | 8312 | 8312 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по муниципальному образованию | 16153 | 33109 | 22222 | 22610 | 21457 | 21508 | 9762 | 10521 | 9149 | 4105 | 2101 | 1443 | 1359 | 922 | 993 | 272 | 137057 | 172695 | 177684 |
| | отопление и вентиляция | 9234 | 24639 | 17015 | 17881 | 16736 | 15966 | 7867 | 8917 | 7307 | 2982 | 1469 | 1025 | 1018 | 597 | 627 | 172 | 101470 | 130013 | 133452 |
| | ГВС | 6919 | 8470 | 5207 | 4729 | 4720 | 5542 | 1895 | 1604 | 1842 | 1123 | 632 | 418 | 341 | 325 | 366 | 100 | 35587 | 42682 | 44232 |
| | технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

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

Кроме того, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия могут устанавливать собственные источники тепловой энергии, которые работают для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Перспективные объекты коммунально-складского назначения не будут потреблять тепловую энергию в виде пара на технологические нужды.

Отпуск тепловой энергии таким потребителям будет осуществляться с горячей водой и расходоваться на обеспечение нужд отопления, вентиляции и ГВС.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников

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

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на

строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

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

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

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

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

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

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

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

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

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

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

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

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

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения г. Пскова представлены в таблице 15.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты. Так, из приведённого рисунка видно, что в целом зоны, подключенные к основным источникам централизованного теплоснабжения, укладываются в соответствующие окружности.

Таблица 15 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников г. Псков

| № п/п | Источник тепловой энергии | Количество абонентов | Площадь теплоснабжения | Подключенная нагрузка потребителей | Среднее число абонентов на 1 км ² | Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети | Теплоплотность района | Радиус оптимального теплоснабжения | Предельный радиус действия тепловой сети |
|-------|--|----------------------|------------------------|------------------------------------|--|--|------------------------|------------------------------------|--|
| | | шт. | км ² | Гкал/ч | шт./км ² | °С | Гкал/ч·км ² | км | км |
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 984 | 12,500 | совместно с кот. №20 | 78,72 | 50 | 9,3 | 5,50 | 5,98 |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 15 | 0,500 | 1,16 | 30,00 | 50 | 2,3 | 1,50 | 1,80 |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 70 | 2,480 | 18,10 | 28,23 | 50 | 7,3 | 2,10 | 2,52 |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 1 | 0,110 | 0,38 | 9,09 | 50 | 3,5 | 1,10 | 1,54 |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 68 | 1,690 | 14,11 | 40,24 | 50 | 8,3 | 2,30 | 2,76 |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | 1 | 0,080 | 0,43 | 12,50 | 60 | 5,4 | 0,50 | 0,60 |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 7 | 0,760 | 1,05 | 9,21 | 60 | 1,4 | 0,70 | 0,84 |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 41 | 1,100 | 2,14 | 37,27 | 60 | 1,9 | 1,85 | 7,91 |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 1908 | 41,400 | 256,58 | 46,09 | 25 | 6,2 | 8,90 | 10,68 |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 193 | 4,300 | 23,15 | 44,88 | 25 | 5,4 | 3,40 | 4,08 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Количество абонентов | Площадь тепло-снабжения | Подключенная нагрузка потребителей | Среднее число абонентов на 1 км ² | Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети | Теплоплотность района | Радиус оптимального тепло-снабжения | Предельный радиус действия тепловой сети |
|-------|---|----------------------|-------------------------|------------------------------------|--|--|-----------------------|-------------------------------------|--|
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 73 | 3,800 | 7,81 | 19,21 | 25 | 2,1 | 1,34 | 1,61 |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 313 | 5,400 | 33,90 | 57,96 | 25 | 6,3 | 2,12 | 2,54 |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 161 | 2,800 | 17,61 | 57,50 | 25 | 6,3 | 2,43 | 2,92 |
| 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | 1 | 0,120 | 1,00 | 8,33 | 25 | 8,3 | 1,73 | 2,08 |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 50 | 1,120 | 4,53 | 44,64 | 25 | 4,0 | 2,61 | 3,13 |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 4 | 0,090 | 0,58 | 44,44 | 25 | 6,5 | 0,45 | 0,54 |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 87 | 2,540 | 12,66 | 34,25 | 25 | 5,0 | 1,76 | 2,11 |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 984 | 15,400 | совместно с кот. №20 | 63,90 | 25 | 9,3 | 4,58 | 4,87 |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 15 | 1,500 | 2,09 | 10,00 | 25 | 1,4 | 1,34 | 1,61 |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 984 | 21,400 | 198,79 | 45,98 | 25 | 9,3 | 4,98 | 2,18 |
| 21 | Котельная №21 по | 14 | 0,500 | 0,65 | 28,00 | 25 | 1,3 | 0,95 | 1,14 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Количество абонентов | Площадь тепло-снабжения | Подключенная нагрузка потребителей | Среднее число абонентов на 1 км ² | Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети | Теплоплотность района | Радиус оптимального тепло-снабжения | Предельный радиус действия тепловой сети |
|-------|---|----------------------|-------------------------|------------------------------------|--|--|-----------------------|-------------------------------------|--|
| | адресу: Экипажа Гудина, 2 | | | | | | | | |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | 123 | 3,500 | совместно с кот. №23 | 35,14 | 25 | 3,4 | 1,10 | 1,34 |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | 123 | 3,200 | 10,97 | 38,44 | 25 | 3,4 | 2,10 | 2,52 |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | 133 | 4,100 | 16,59 | 32,44 | 25 | 4,0 | 1,59 | 1,91 |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | 15 | 0,100 | 0,23 | 150,00 | 25 | 2,3 | 0,76 | 0,91 |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 193 | 2,300 | совместно с кот. №10 | 83,91 | 25 | 5,4 | 3,10 | 3,40 |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 27 | 3,600 | 7,02 | 7,50 | 25 | 2,0 | 2,90 | 3,48 |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | 10 | 0,750 | 1,07 | 13,33 | 25 | 1,4 | 1,10 | 1,32 |

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

Распределение зон действия котельных города Пскова приведено на рисунке 9.

Зона действия котельных №№ 1, 18, 20

В зоне действия котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 работает на одну совместную зону с котельными №18 и №20, суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов этой зоны составляет 198,79 Гкал/ч. Зона действия котельных единой зоны теплоснабжения сформирована радиальными тепловыми сетями, с резервированием по большей части кварталов. Котельные №1, №18 и №20 имеют между собой технологические связи. Секционирующие задвижки и существующие перемычки между котельными приведены в разделе 3 Главы 1. В зону действия котельных №№ 1, 18, 20 попадают следующие микрорайоны:

- Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Коммунальная, Рокоссовского, пр. Рижский (Дальнее Завеличье западное);
- Территория, ограниченная ул. Михаила Егорова, Балтийская, пр. Рижский, ул. Юбилейная (Дальнее Завеличье западное);
- Микрорайон, ограниченный ул. Балтийская, Михаила Егорова, Рокоссовского, Коммунальная (Дальнее Завеличье западное);
- Территория севернее ул. Михаила Егорова и Байкова (Дальнее Завеличье западное);
- 4 микрорайон, Дальнее Завеличье западное;
- 7 микрорайон, Дальнее Завеличье западное;
- Заболотье - территория, ограниченная ул. Юбилейная, ул. Генерала Маргелова, границей города, пр. Рижский (Дальнее Завеличье юго-западное);
- Территория, ограниченная ул. Юбилейная, Нововойсковая, ж/д, ул. Генерала Маргелова (Ближнее Завеличье южное - небережное);
- 9 микрорайон, Дальнее Завеличье восточное;
- 12 микрорайон, Дальнее Завеличье северо-западное;
- Территория севернее ул. Кузбасской дивизии, Дальнее Завеличье северо-западное;
- 1 микрорайон (Ближнее Завеличье северное);
- Южный - территория, ограниченная р. Великая, ул. Петровская, ул. Коммунальная, Юбилейная (Ближнее Завеличье северное).

Зона действия котельной №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53

Зона действия котельной №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №2 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 1,16 Гкал/ч. В зону действия котельной № 2 попадают следующие микрорайоны:

- Корятово, Орлецы (Ближнее Завеличье южное - небережное);
- Территория, ограниченная ул. Юбилейная, р. Великая, ж/д, р. Мирожка (Ближнее Завеличье южное - небережное).

Зона действия котельных №№ 3, 17

Зона действия котельной №3 по адресу: Рижский пр., 43а представлена на рисунке 9. Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а работает на одну совместную зону с котельной №17, суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов этой зоны составляет 18,1 Гкал/ч. Зона действия котельных единой зоны сформирована радиальными тепловыми сетями, с резервированием по большей части кварталов. Котельные №3 и №17 имеют между собой технологические связи. Секционирующие задвижки и существующие перемычки между котельными приведены в разделе 3 Главы 1. В зону действия котельных №№ 3, 17 попадают следующие микрорайоны:

- 1 микрорайон (Ближнее Завеличье северное);
- Южный - территория, ограниченная р. Великая, ул. Петровская, ул. Коммунальная, Юбилейная (Ближнее Завеличье северное).

Зона действия котельной №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49

Зона действия котельной №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №4 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 0,38 Гкал/ч. В зону действия котельной № 2 попадают следующие микрорайоны:

- Лопатино (район Аэропорта);

Зона действия котельных №№ 5, 13

Зона действия котельной №5 по адресу: ул. Чехова, 4а представлена на рисунке 9. Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а работает на одну совместную зону с котельной №13, суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов этой зоны составляет 31,72 Гкал/ч. Зона действия котельных единой зоны сформирована радиальными тепловыми сетями, с резервированием по большей части кварталов. Котельные №5 и №13 имеют между собой технологические связи. Секционирующие задвижки и существующие перемычки между котельными приведены в разделе 3 Главы 1. В зону действия котельных №№ 5, 13 попадают следующие микрорайоны:

- 2 микрорайон, Дальнее Завеличье юго-западное;
- Территория, ограниченная ул. Народная, Рижский пр., наб. р. Великая, ул. Юбилейная (Ближнее Завеличье южное - небережное)

Зона действия котельной №6 по адресу: ул. Пригородная, 9

Зона действия котельной №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №6 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 0,43 Гкал/ч. В зону действия котельной № 6 попадают следующие микрорайоны:

- Лесной (район Аэропорта);

Зона действия котельной №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54

Зона действия котельной №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №7 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 1,05 Гкал/ч. В зону действия котельной № 7 попадают следующие микрорайоны:

- Пески (территория, ограниченная ул. Советской армии, р. Промежица, р. Великая, ул. Юбилейная);

Зона действия котельной №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а

Зона действия котельной №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №8 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 1,05 Гкал/ч. В зону действия котельной № 8 попадают следующие микрорайоны:

- Лопатино (район Аэропорта);

Зона действия котельной №9 по адресу: ул. Инженерная, 3

Зона действия котельной №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №9 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 256,58 Гкал/ч. В зону действия котельной № 9 попадают следующие микрорайоны:

- Территория, ограниченная ул. Яна Фабрициуса, Вокзальная, р. Великая, ул. Кузнецкая;
- Территория, ограниченная р. Пскова, ул. Советская, Октябрьский пр., ул. Кузнецкая, р. Великая;
- Кром — Центр (территория, ограниченная р. Пскова ул. Индустриальная, пр. Октябрьский);

- Территория, ограниченная ул. Кузнецкая, Октябрьский пр., Вокзальная, Яна Фабрициуса (Центр, юго-восток);
- Территория, ограниченная р. Пскова, ул. Советская, Октябрьский пр., ул. Кузнецкая, р. Великая;
- Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Западная часть (Запсковье восточное);
- Территория, ограниченная ул. Индустриальная, Инженерная, р. Пскова, Восточная часть (Запсковье восточное);
- Любятково;
- Панино (территория, ограниченная ул. Литейная, Индустриальная, Инженерная Звездная), Запсковье восточное;
- Территория, ограниченная ул. Алтаева, Инженерная, Индустриальная, р. Пскова, условным продолжением ул. Новоселов (Запсковье восточное);
- 11 микрорайон, Запсковье южное;
- 1 микрорайон, Запсковье восточное;
- 5 микрорайон, Запсковье восточное;
- 9 микрорайон, Запсковье северное;
- Кадастровый номер 60:27:0060311 (территория, ограниченная ул. Труда, Инженерной и Звездной), Запсковье восточное;
- 12 микрорайон, Запсковье северное.

Зона действия котельных №№ 10, 26

Зона действия котельной №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 представлена на рисунке 9. Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 работает на одну совместную зону с котельной №26, суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов этой зоны составляет 23,15 Гкал/ч. Зона действия котельных единой зоны сформирована радиальными тепловыми сетями, с резервированием по большей части кварталов. Котельные №10 и №26 имеют между собой технологические связи. Секционирующие задвижки и существующие перемычки между котельными приведены в разделе 3 Главы 1. В зону действия котельных №№ 10, 26 попадают следующие микрорайоны:

- Овсище - территория, ограниченная ул. Чудская, Л. Поземского, Ипподромная, р. Великая;
- Овсище - территория, ограниченная ул. Ижорского батальона, Чудская, р. Великая;
- Овсище - территория, ограниченная ул. Л. Поземского, Чудская, Ижорского батальона, Пригородная.

Зона действия котельной №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А

Зона действия котельной №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №11 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 7,81 Гкал/ч. В зону действия котельной № 11 попадают следующие микрорайоны:

- Кресты (район Аэропорта);

Зона действия котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а

Зона действия котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №12 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 33,9 Гкал/ч. В зону действия котельной № 12 попадают следующие микрорайоны:

- Территория, ограниченная ул. Народная, Рижский пр., наб. р. Великая, ул. Юбилейная (Ближнее Завеличье южное - небережное);

Зона действия котельной №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23

Зона действия котельной №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №14 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 1,00 Гкал/ч. В зону действия котельной № 14 попадают следующие микрорайоны:

- Южный - территория, ограниченная р. Великая, ул. Петровская, ул. Коммунальная, Юбилейная (Ближнее Завеличье северное);

Зона действия котельной №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б

Зона действия котельной №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №15 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 4,53 Гкал/ч. В зону действия котельной № 15 попадают следующие микрорайоны:

- Кресты (район Аэропорта);

Зона действия котельной №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63

Зона действия котельной №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №19 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 2,09 Гкал/ч. В зону действия котельной № 19 попадают следующие микрорайоны:

- 11 микрорайон, Запсковье южное;
- Территория, ограниченная ул. Линейная, Звездная, Юности, Сиреневый бульвар, пр. Энтузиастов, ул. Ипподромная, Л. Поземского, Шоссейная

Зона действия Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2

Зона действия котельной Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №19 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 0,65 Гкал/ч. В зону действия котельной № 19 попадают следующие микрорайоны:

- Андрохново

Зона действия Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3

Зона действия котельной №23 по адресу: ул. Волкова, 3 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №23 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 10,97 Гкал/ч. В зону действия котельной № 23 попадают следующие микрорайоны:

- 11 микрорайон, Запсковье южное

Зона действия Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А

Зона действия котельной №24 по адресу: М. Горького, 21А представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №24 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 16,59 Гкал/ч. В зону действия котельной № 24 попадают следующие микрорайоны:

- 3 микрорайон (Ближнее Завеличье северное);

- 15 микрорайон (Ближнее Завеличье северное).

Зона действия Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А

Зона действия котельной №25 по адресу: Рижский пр., 5А представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №25 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 0,23 Гкал/ч. В зону действия котельной № 25 попадают следующие микрорайоны:

- 3 микрорайон (Ближнее Завеличье северное);

Зона действия Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14

Зона действия котельной №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №27 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов составляет 7,02 Гкал/ч. В зону действия котельной № 27 попадают следующие микрорайоны:

- Пески (территория, ограниченная ул. Советской армии, р. Промежица, р. Великая, ул. Юбилейная);

Зона действия Котельная №28 по адресу: Германа, 34

Зона действия котельной №28 по адресу: Германа, 34 представлена на рисунке 9. В зоне действия котельной №28 суммарная присоединенная тепловая нагрузка абонентов

составляет 1,07 Гкал/ч. В зону действия котельной № 28 попадают следующие микрорайоны:

- Аэропорт Кресты;

Зона индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Пскове сформированы в основном восточных микрорайонах города (п. Кресты, п. Лопатино), доля которых составляет около 1,0 % от общей площади жилого фонда. Теплоснабжение данных зданий осуществляется с использованием печного, электрического отопления и индивидуальных газовых котлов. Зона действия индивидуального теплоснабжения показана на рисунке 10.

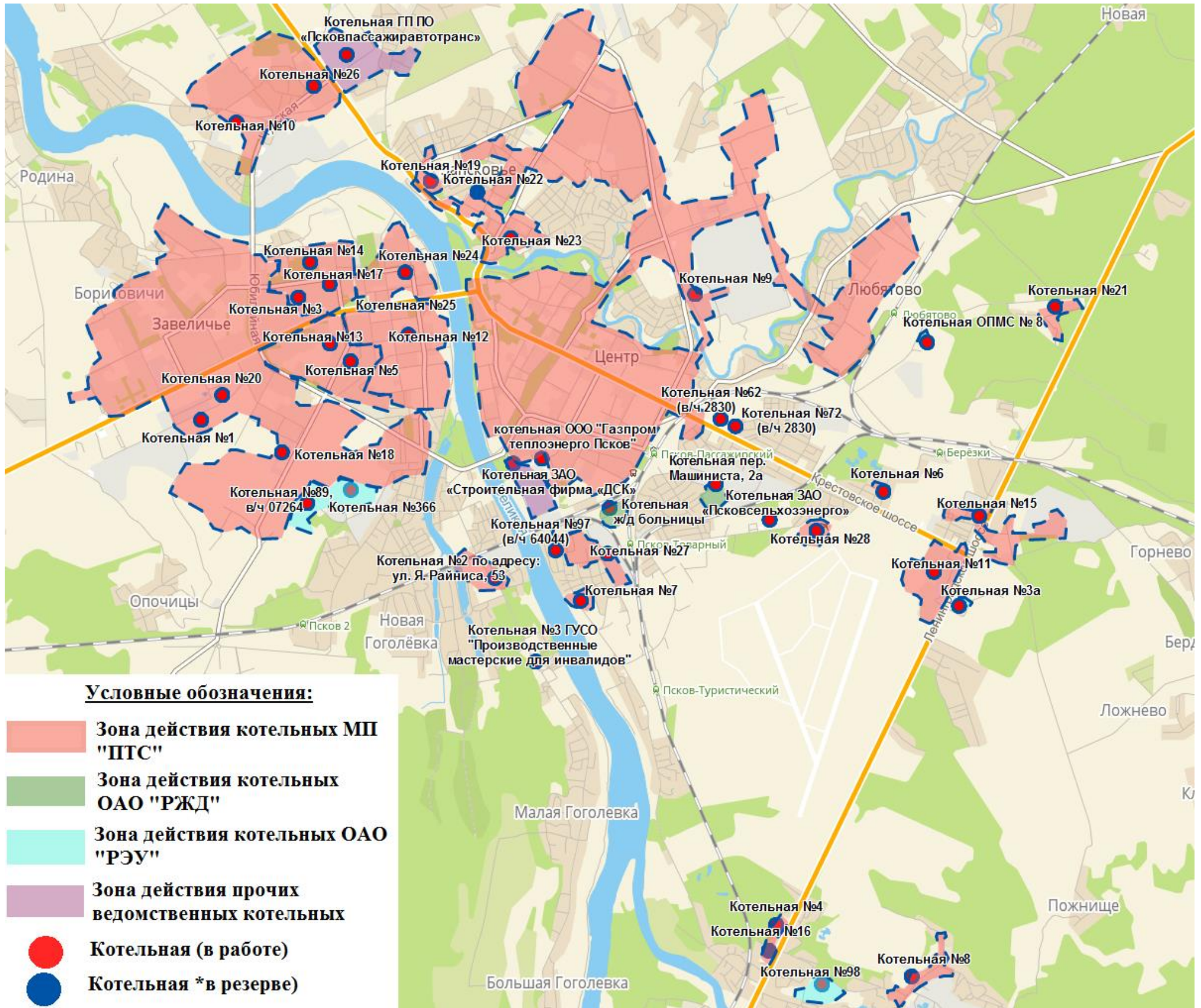


Рисунок 9 - Зоны действия источников тепловой энергии г. Пскова

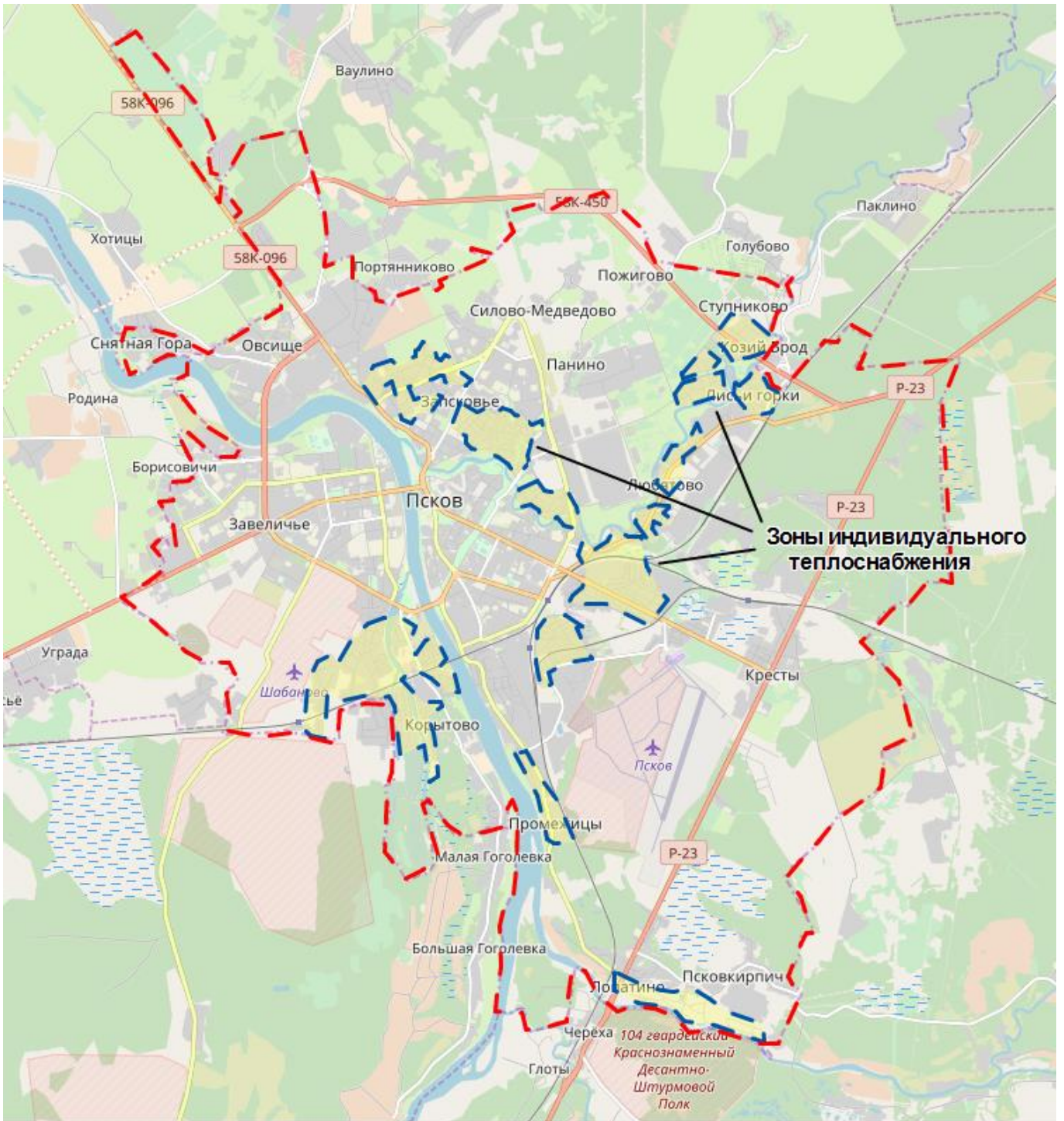


Рисунок 10 - Зоны индивидуального теплоснабжения

Источники тепловой энергии промышленных предприятий и тепловые сети от них в большинстве своем составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке и не участвуют в теплоснабжении общественного и жилищного фонда. Отдельные промышленные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают напрямую с ними договор на теплоснабжение.

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

По состоянию на начало 2018 г., в границах г. Пскова имеются зоны индивидуального теплоснабжения. Преимущественно индивидуальное теплоснабжение используется в зонах индивидуального жилищного строительства, ввиду малой плотности тепловой нагрузки и наличии развитой системы газоснабжения. В соответствии с Генеральным планом планируется развитие зон теплоснабжения за счет установки индивидуальных газовых водонагревателей.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

По состоянию на начало 2018 г. выявлен фактический дефицит тепловой мощности по горячей воде в системе теплоснабжения на базе котельной №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 (дефицит по фактической нагрузке – 13%, по договорной – 35%).

Перспективные балансы тепловой мощности по консервативному сценарию (сохранение существующей мощности котельных) представлены в Главе 4.

Ряд систем теплоснабжения не может развиваться без проведения мероприятий:

- по реконструкции источников тепловой энергии;
- обоснованных решений по перераспределению тепловой нагрузки между источниками.

Перспективные балансы тепловой мощности с учетом мероприятий по развитию систем теплоснабжения представлены в Главе 6. В таблице 16 представлены балансы тепловой мощности по наиболее крупным и значимым системам теплоснабжения.

Дефициты тепловой мощности в паре отсутствуют. Прирост тепловой нагрузке в паре не ожидается.

Значительная доля тепловой нагрузки резервируется между котельными, что позволяет:

- обеспечивать требуемую надежность при отказах тепловых сетей, за счет оперативных переключений;
- обеспечивать оптимальную загрузку котлов при различных режимах работы и при различных климатических условиях.

Таблица 16 – Баланс тепловой мощности в горячей воде на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, с учетом мероприятий по развитию систем теплоснабжения

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|----------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 1,20 | 1,20 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 4,0 | 9,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 1,20 | 1,20 |
| Потери располагаемой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 1,19 | 1,19 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,97 | 0,97 |
| отопление | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,89 | 0,89 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,43 | 0,43 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,42 | 0,42 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,44 | 0,44 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,20 | 0,20 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 50,4% | 50,4% | 50,4% | 50,4% | 50,4% | 50,4% | 16,9% | 16,9% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,75 | 0,75 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 58,0% | 58,0% | 58,0% | 58,0% | 58,0% | 58,0% | 63,1% | 63,1% |
| Теплоисточник № | 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 445,00 | 445,00 | 445,00 | 445,00 | 445,00 | 445,00 | 445,00 | 445,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 34,1 | 35,1 | 36,1 | 37,1 | 38,1 | 39,1 | 21,9 | 15,2 |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-----------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 364,13 | 364,13 | 364,13 | 364,13 | 364,13 | 364,13 | 364,13 | 364,13 |
| Потери располагаемой мощности | % | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 7,11 | 7,33 | 7,47 | 7,72 | 7,95 | 8,17 | 8,08 | 8,10 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 357,02 | 356,80 | 356,66 | 356,41 | 356,18 | 355,96 | 356,05 | 356,03 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 49,86 | 51,45 | 52,09 | 53,26 | 54,33 | 55,39 | 51,57 | 51,65 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 256,11 | 264,28 | 267,56 | 273,59 | 279,09 | 284,49 | 264,89 | 265,29 |
| отопление | Гкал/ч | 212,46 | 218,38 | 219,77 | 223,70 | 227,13 | 230,48 | 211,64 | 211,96 |
| вентиляция | Гкал/ч | 17,10 | 17,58 | 17,69 | 18,01 | 18,28 | 18,55 | 17,04 | 17,06 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 26,54 | 28,32 | 30,11 | 31,89 | 33,67 | 35,46 | 36,21 | 36,26 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 170,30 | 175,61 | 178,89 | 184,92 | 190,42 | 195,82 | 193,71 | 194,11 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 156,35 | 160,55 | 163,12 | 167,79 | 172,05 | 175,94 | 174,64 | 174,93 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 13,95 | 15,06 | 15,77 | 17,13 | 18,37 | 19,87 | 19,07 | 19,17 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 167,44 | 167,44 | 167,44 | 167,44 | 167,44 | 167,44 | 167,44 | 167,44 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 | 154,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,28 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 2,87 | 8,18 | 11,46 | 17,49 | 22,98 | 28,38 | 26,27 | 26,67 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,20 | 6,40 | 8,97 | 13,64 | 17,89 | 21,79 | 20,48 | 20,78 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,67 | 1,78 | 2,49 | 3,85 | 5,09 | 6,59 | 5,79 | 5,89 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | | | | | | | -17,49 | -17,49 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | -14,72 | -14,72 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | -2,77 | -2,77 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 33,73 | 34,78 | 35,43 | 36,63 | 37,72 | 38,79 | 38,37 | 38,45 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 204,03 | 210,40 | 214,33 | 221,55 | 228,14 | 234,60 | 232,08 | 232,55 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 50,68 | 40,69 | 36,64 | 29,18 | 22,39 | 15,71 | 39,21 | 38,72 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 14,2% | 11,4% | 10,3% | 8,2% | 6,3% | 4,4% | 11,0% | 10,9% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 152,99 | 146,40 | 142,34 | 134,86 | 128,05 | 121,36 | 123,97 | 123,48 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 42,9% | 41,0% | 39,9% | 37,8% | 35,9% | 34,1% | 34,8% | 34,7% |
| Теплоисточник № 10 | 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 21,20 | 23,00 | 23,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 12,3 | 17,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 22,25 | 22,25 |
| Потери располагаемой мощности | % | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 3,3% | 3,3% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,63 | 0,63 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 19,22 | 19,14 | 19,07 | 19,01 | 19,01 | 19,01 | 21,62 | 21,62 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,48 | 1,70 | 1,91 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,22 | 2,22 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 14,43 | 16,58 | 18,61 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 21,58 | 21,58 |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-----------|--|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление | Гкал/ч | 11,57 | 13,36 | 15,02 | 16,17 | 15,81 | 15,45 | 15,11 | 13,30 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,86 | 3,22 | 3,58 | 3,94 | 4,31 | 4,67 | 6,48 | 8,29 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,98 | 12,13 | 14,16 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 17,14 | 17,14 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 8,49 | 10,28 | 11,88 | 13,16 | 13,16 | 13,16 | 14,27 | 14,27 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,49 | 1,85 | 2,28 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,86 | 2,86 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,49 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 2,15 | 4,18 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 7,15 | 7,15 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 1,79 | 3,39 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 5,78 | 5,78 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,36 | 0,79 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,37 | 1,37 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 1,09 | 1,32 | 1,54 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,87 | 1,87 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 11,07 | 13,46 | 15,70 | 17,38 | 17,38 | 17,38 | 19,00 | 19,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 3,31 | 0,86 | -1,45 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -2,18 | -2,18 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 17,2% | 4,5% | -7,6% | -16,7% | -16,7% | -16,7% | -10,1% | -10,1% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 8,15 | 5,69 | 3,37 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 2,61 | 2,61 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 42,4% | 29,7% | 17,7% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 12,1% | 12,1% |
| Теплоисточник № 18 | 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км - МП «ИТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 45,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 22,3 | 23,3 | 24,3 | 25,3 | 26,3 | 27,3 | 32,3 | 16,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 39,99 | 54,99 | 54,99 | 54,99 | 54,99 | 54,99 | 54,99 | 54,99 |
| Потери располагаемой мощности | % | 11,1% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,49 | 0,57 | 0,65 | 0,72 | 0,86 | 1,03 | 1,28 | 1,28 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 39,50 | 54,42 | 54,34 | 54,27 | 54,13 | 53,96 | 53,71 | 53,71 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,54 | 0,60 | 0,67 | 0,73 | 0,84 | 0,98 | 1,18 | 1,18 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 20,41 | 22,98 | 25,38 | 27,60 | 31,95 | 37,15 | 44,74 | 44,74 |
| отопление | Гкал/ч | 15,74 | 17,57 | 19,25 | 20,76 | 24,27 | 28,57 | 32,82 | 29,94 |
| вентиляция | Гкал/ч | 1,01 | 1,13 | 1,24 | 1,33 | 1,56 | 1,84 | 2,11 | 1,92 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 3,66 | 4,28 | 4,89 | 5,51 | 6,12 | 6,74 | 9,81 | 12,89 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 14,94 | 17,46 | 19,86 | 22,09 | 26,43 | 31,63 | 39,23 | 39,23 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 12,92 | 14,84 | 16,67 | 18,37 | 21,76 | 25,70 | 32,30 | 32,30 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,01 | 2,62 | 3,19 | 3,72 | 4,67 | 5,93 | 6,93 | 6,93 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 14,89 | 14,89 | 14,89 | 14,89 | 14,89 | 14,89 | 14,89 | 14,89 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,05 | 2,57 | 4,97 | 7,20 | 11,54 | 16,74 | 24,34 | 24,34 |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-----------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,04 | 1,95 | 3,78 | 5,48 | 8,87 | 12,81 | 19,41 | 19,41 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,61 | 1,19 | 1,72 | 2,67 | 3,93 | 4,93 | 4,93 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,41 | 0,48 | 0,55 | 0,61 | 0,73 | 0,87 | 1,08 | 1,08 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 15,35 | 17,94 | 20,41 | 22,70 | 27,16 | 32,50 | 40,31 | 40,31 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 18,56 | 30,84 | 28,30 | 25,94 | 21,34 | 15,84 | 7,79 | 7,79 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 47,0% | 56,7% | 52,1% | 47,8% | 39,4% | 29,4% | 14,5% | 14,5% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 24,16 | 36,48 | 33,93 | 31,58 | 26,97 | 21,46 | 13,40 | 13,40 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 61,1% | 67,0% | 62,4% | 58,2% | 49,8% | 39,8% | 25,0% | 25,0% |
| Теплоисточник № | 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 20,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 44,0 | 1,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 20,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,62 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 19,38 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 6,02 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 15,24 |
| отопление | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 14,06 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 1,08 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 8,86 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 8,46 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,40 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,63 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,24 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 3,53 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 12,40 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | -1,88 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по | % | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | -9,7% |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-----------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| договорной нагрузке | | | | | | | | | |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 6,98 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 36,0% |
| Теплоисточник № | 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,00 | 12,00 | 16,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 4,0 | 5,0 | 4,5 | 4,4 | 5,4 | 6,4 | 11,4 | 16,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,00 | 12,00 | 16,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,22 | 0,26 | 0,30 | 0,33 | 0,37 | 0,37 | 0,55 | 0,62 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 11,78 | 11,74 | 15,70 | 19,67 | 19,63 | 19,63 | 19,45 | 19,38 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,90 | 1,00 | 1,09 | 1,19 | 1,29 | 1,29 | 1,80 | 1,99 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 8,73 | 9,69 | 10,65 | 11,62 | 12,58 | 12,58 | 17,54 | 19,33 |
| отопление | Гкал/ч | 7,00 | 7,77 | 8,54 | 9,31 | 10,08 | 9,89 | 13,90 | 14,73 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,73 | 1,92 | 2,11 | 2,30 | 2,49 | 2,69 | 3,64 | 4,60 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,94 | 6,90 | 7,87 | 8,83 | 9,79 | 9,79 | 14,75 | 16,54 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 5,04 | 5,81 | 6,58 | 7,35 | 8,13 | 8,13 | 11,66 | 12,87 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,90 | 1,09 | 1,28 | 1,48 | 1,67 | 1,67 | 3,09 | 3,67 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,96 | 1,93 | 2,89 | 3,85 | 3,85 | 8,81 | 10,60 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,77 | 1,54 | 2,32 | 3,09 | 3,09 | 6,62 | 7,83 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,19 | 0,38 | 0,57 | 0,76 | 0,76 | 2,19 | 2,77 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,65 | 0,75 | 0,85 | 0,96 | 1,06 | 1,06 | 1,60 | 1,80 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 6,59 | 7,65 | 8,72 | 9,79 | 10,86 | 10,86 | 16,35 | 18,34 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 2,15 | 1,06 | 3,96 | 6,86 | 5,76 | 5,76 | 0,11 | -1,93 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 18,3% | 9,0% | 25,2% | 34,9% | 29,3% | 29,3% | 0,6% | -10,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 5,19 | 4,09 | 6,98 | 9,88 | 8,78 | 8,78 | 3,09 | 1,04 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 44,1% | 34,8% | 44,5% | 50,2% | 44,7% | 44,7% | 15,9% | 5,4% |
| Теплоисточник № | - | Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в - МП «ПТС» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | 25,00 | 25,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | | | | | | | 2,0 | 7,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | | | | | | | 25,00 | 25,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | | | | | | | 0,0% | 0,0% |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | | | | | | | 0,45 | 0,45 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | | | | | | | 24,55 | 24,55 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | | | | | | | 2,30 | 2,30 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | | | | | | | 17,49 | 17,49 |
| отопление | Гкал/ч | | | | | | | 14,72 | 14,72 |
| вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | 2,77 | 2,77 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | 17,49 | 17,49 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | 14,72 | 14,72 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | 2,77 | 2,77 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | | | | | | | 3,96 | 3,96 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | 2,81 | 2,81 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | 1,15 | 1,15 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | | | | | | | 13,53 | 13,53 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | 11,91 | 11,91 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | | | | | | | 1,62 | 1,62 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | | | | | | | 2,30 | 2,30 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | 19,79 | 19,79 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | | | | | | | 4,76 | 4,76 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | | | | | | | 19,4% | 19,4% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | | | | | | | 4,76 | 4,76 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | | | | | | | 19,4% | 19,4% |
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 980,59 | 995,27 | 999,27 | 998,32 | 998,32 | 998,32 | 1033,71 | 1029,71 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 29,6 | 30,5 | 31,2 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 23,2 | 11,9 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 834,32 | 849,13 | 853,13 | 857,44 | 857,44 | 857,44 | 894,70 | 905,09 |
| Потери располагаемой мощности | % | 14,9% | 14,7% | 14,6% | 14,1% | 14,1% | 14,1% | 13,4% | 12,1% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 16,30 | 16,84 | 17,23 | 17,85 | 18,26 | 18,66 | 19,54 | 19,88 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 818,02 | 832,29 | 835,90 | 839,59 | 839,18 | 838,78 | 875,16 | 885,21 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 70,88 | 72,97 | 74,25 | 77,16 | 78,44 | 79,71 | 79,12 | 83,26 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 630,20 | 648,05 | 658,34 | 670,43 | 681,23 | 692,17 | 709,12 | 711,45 |
| отопление | Гкал/ч | 512,37 | 525,65 | 531,91 | 539,81 | 546,32 | 552,94 | 551,22 | 535,41 |
| вентиляция | Гкал/ч | 35,11 | 35,85 | 36,06 | 36,43 | 36,89 | 37,39 | 36,94 | 35,96 |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-----------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 82,72 | 86,55 | 90,37 | 94,20 | 98,02 | 101,84 | 120,96 | 140,08 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 434,59 | 448,92 | 459,21 | 471,30 | 482,10 | 493,04 | 509,99 | 512,31 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 390,18 | 401,51 | 409,48 | 419,09 | 427,52 | 435,63 | 449,28 | 450,89 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 44,41 | 47,42 | 49,73 | 52,20 | 54,58 | 57,41 | 60,71 | 61,42 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 431,07 | 431,07 | 431,07 | 431,07 | 431,07 | 431,07 | 431,07 | 431,07 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 387,48 | 387,48 | 387,48 | 387,48 | 387,48 | 387,48 | 387,48 | 387,48 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 43,59 | 43,59 | 43,59 | 43,59 | 43,59 | 43,59 | 43,59 | 43,59 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 3,52 | 17,85 | 28,14 | 40,23 | 51,03 | 61,97 | 78,92 | 81,24 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,71 | 14,03 | 22,00 | 31,61 | 40,04 | 48,15 | 61,80 | 63,41 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,82 | 3,82 | 6,14 | 8,61 | 10,99 | 13,82 | 17,12 | 17,83 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 49,10 | 50,68 | 52,00 | 54,95 | 56,27 | 57,56 | 60,51 | 62,86 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 483,70 | 499,60 | 511,20 | 526,25 | 538,36 | 550,60 | 584,03 | 588,70 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 115,35 | 109,90 | 101,96 | 90,65 | 78,16 | 65,54 | 89,53 | 91,36 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 14,1% | 13,2% | 12,2% | 10,8% | 9,3% | 7,8% | 10,2% | 10,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 334,32 | 332,69 | 324,70 | 313,34 | 300,82 | 288,18 | 291,13 | 296,51 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 40,9% | 40,0% | 38,8% | 37,3% | 35,8% | 34,4% | 33,3% | 33,5% |
| Прочие ведомственные котельные | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | 47 | Котельная ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» - ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,89 | 7,89 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,50 | 4,50 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| отопление | Гкал/ч | 4,50 | 4,50 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 4,08 | 4,08 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 40,1% | 40,1% | 44,3% | 44,3% | 44,3% | 44,3% | 44,3% | 44,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 3,81 | 3,81 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 48,2% | 48,2% | 52,4% | 52,4% | 52,4% | 52,4% | 52,4% | 52,4% |
| ИТОГО по прочим ведомственным котельным | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 |
| Потери располагаемой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,01 | 14,01 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 14,02 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,47 | 7,47 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 |
| отопление | Гкал/ч | 7,45 | 7,45 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,44 | 6,44 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 6,78 | 6,78 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 6,17 | 6,17 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по | % | 44,0% | 44,0% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% |

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| договорной нагрузке | | | | | | | | | |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 7,24 | 7,24 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 51,6% | 51,6% | 54,0% | 54,0% | 54,0% | 54,0% | 54,0% | 54,0% |
| ИТОГО по всем системам теплоснабжения муниципального образования | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1040,5 | 1055,2 | 1059,2 | 1058,2 | 1058,2 | 1058,2 | 1093,6 | 1089,6 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 894,2 | 909,1 | 913,1 | 917,4 | 917,4 | 917,4 | 954,6 | 965,0 |
| Потери располагаемой мощности | % | 14,1% | 13,8% | 13,8% | 13,3% | 13,3% | 13,3% | 12,7% | 11,4% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 16,9 | 17,5 | 17,8 | 18,5 | 18,9 | 19,3 | 20,2 | 20,5 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 877,3 | 891,6 | 895,2 | 898,9 | 898,5 | 898,1 | 934,5 | 944,5 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 72,1 | 74,2 | 75,5 | 78,4 | 79,7 | 81,0 | 80,4 | 84,5 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 655,5 | 673,3 | 683,3 | 695,4 | 706,2 | 717,1 | 734,1 | 736,4 |
| отопление | Гкал/ч | 535,4 | 548,7 | 554,3 | 562,2 | 568,7 | 575,4 | 573,6 | 557,8 |
| вентиляция | Гкал/ч | 35,8 | 36,6 | 37,1 | 37,4 | 37,9 | 38,4 | 38,0 | 37,0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 84,2 | 88,1 | 91,9 | 95,7 | 99,5 | 103,4 | 122,5 | 141,6 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 456,4 | 470,8 | 480,7 | 492,8 | 503,6 | 514,6 | 531,5 | 533,8 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 410,9 | 422,2 | 429,9 | 439,5 | 448,0 | 456,1 | 469,7 | 471,3 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 45,5 | 48,5 | 50,8 | 53,3 | 55,7 | 58,5 | 61,8 | 62,5 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 452,9 | 452,9 | 452,9 | 452,9 | 452,9 | 452,9 | 452,9 | 452,9 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 408,2 | 408,2 | 408,2 | 408,2 | 408,2 | 408,2 | 408,2 | 408,2 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 3,5 | 17,9 | 28,1 | 40,2 | 51,0 | 62,0 | 78,9 | 81,2 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,7 | 14,0 | 22,0 | 31,6 | 40,0 | 48,2 | 61,8 | 63,4 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,8 | 3,8 | 6,1 | 8,6 | 11,0 | 13,8 | 17,1 | 17,8 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 50,2 | 51,8 | 53,1 | 56,0 | 57,4 | 58,6 | 61,6 | 63,9 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 506,6 | 522,5 | 533,8 | 548,9 | 561,0 | 573,2 | 606,6 | 611,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 148,1 | 142,7 | 135,0 | 123,7 | 111,2 | 98,6 | 122,6 | 124,5 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 16,9% | 16,0% | 15,1% | 13,8% | 12,4% | 11,0% | 13,1% | 13,2% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 370,7 | 369,0 | 361,4 | 350,0 | 337,5 | 324,9 | 327,8 | 333,2 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 42,3% | 41,4% | 40,4% | 38,9% | 37,6% | 36,2% | 35,1% | 35,3% |

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 8 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г.

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

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

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

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

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

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

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

Источником холодного водоснабжения котельных, расположенных в административных границах города Пскова, является городской водопровод.

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г.

Проектная производительность водоподготовительных установок превосходит существующую потребность, что позволяет наращивать теплопотребления без существенных вложений в водоподготовку.

Перспективные балансы теплоносителя и производительности ВПУ для условий максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей и для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 17. Таблица включает данные о проектной и располагаемой производительности ВПУ, расходах на собственные нужды, подпитке тепловой сети, включающие нормативные, сверхнормативные утечки и отпуск на ГВС, и резерв/дефицит ВПУ по крупным источникам теплоснабжения. Перспективные балансы теплоносителя по всем источникам теплоснабжения приведен в Главе 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Таблица 17 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 | 6313 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 8,3 | 8,3 | 8,2 | 8,2 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 | 8,086 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,206 | 0,165 | 0,124 | 0,082 | 0,041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 9,951 | 9,902 | 9,852 | 9,803 | 9,753 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 40,5 | 40,6 | 40,6 | 40,7 | 40,7 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 |
| Доля резерва | % | 81,1 | 81,2 | 81,3 | 81,4 | 81,5 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 |
| Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объе- | м ³ | 27,4 | 27,4 | 27,4 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 | 130,1 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| мов теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,04 | 0,039 | 0,039 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Доля резерва | % | 96 | 96 | 96 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 8 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери распола- | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| гаемой производительности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 506,5 | 506,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,8 | 5,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Доля резерва | % | 96,5 | 96,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 24,6 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| систем тепло-снабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 96,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 | 110,7 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,002 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| Доля резерва | % | 93,8 | 93,8 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 |
| Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 13,7 | 13,9 | 11,7 | 12,1 | 12,4 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Количество ба- | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|---------------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ков-аккумуляторов теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Емкость баков аккумуляторов | м ³ | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 12883,7 | 13285,7 | 13533,7 | 13990 | 14405,7 | 14814,1 | 14887,8 | 14887,8 | 14588,2 | 14624,7 | 14654,7 | 14684,7 | 14684,7 | 14684,7 | 14684,7 | 14684,7 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 58,2 | 59,5 | 50 | 51,4 | 52,7 | 54 | 54,2 | 54,2 | 53,1 | 53,3 | 53,4 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 46,924 | 48,388 | 49,291 | 50,953 | 52,467 | 53,955 | 54,223 | 54,223 | 53,132 | 53,265 | 53,374 | 53,483 | 53,483 | 53,483 | 53,483 | 53,483 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 1,196 | 0,957 | 0,718 | 0,478 | 0,239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 10,126 | 10,126 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 66,2 | 65,9 | 68,1 | 67,8 | 67,5 | 67,2 | 67,1 | 67,1 | 67,4 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 |
| Доля резерва | % | 44,1 | 43,9 | 45,4 | 45,2 | 45 | 44,8 | 44,7 | 44,7 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 |
| Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Средневзвешен- | лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ный срок службы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 755,1 | 917,9 | 1071,1 | 1185,6 | 1185,6 | 1185,6 | 1237,5 | 1247,3 | 1277 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 | 1296,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,7 | 2 | 2,4 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 1,654 | 2,011 | 2,346 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,71 | 2,732 | 2,797 | 2,839 | 2,839 | 2,839 | 2,839 | 2,839 | 2,839 | 2,839 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,042 | 0,034 | 0,025 | 0,017 | 0,008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум под- | тонн/ч | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| питки тепловой сети в эксплуатационном режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,4 | 5 | 4,6 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Доля резерва | % | 74,5 | 69,3 | 64,4 | 60,7 | 60,8 | 61 | 59,3 | 58,9 | 58 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 |
| Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 | 516,3 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,011 | 0,008 | 0,006 | 0,004 | 0,002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Доля резерва | % | 86,5 | 86,5 | 86,6 | 86,7 | 86,7 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 |
| Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 1765,9 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 | 2000,7 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 1,056 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 | 1,196 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,027 | 0,022 | 0,016 | 0,011 | 0,005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Доля резерва | % | 81,5 | 79,2 | 79,3 | 79,4 | 79,5 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 |
| Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| Располагаемая | тонн/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| производительность ВПУ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 | 1014,1 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,044 | 0,035 | 0,027 | 0,018 | 0,009 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном ре- | тонн/ч | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| жиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Доля резерва | % | 72,3 | 72,4 | 72,6 | 72,7 | 72,9 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объе- | м ³ | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| мов теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,005 | 0,004 | 0,003 | 0,002 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Доля резерва | % | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 |
| Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери распола- | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| гаемой производительности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 226 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 723 | 723 | 845,3 | 845,3 | 845,3 | 845,3 | 845,3 | 845,3 | 869,5 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,3 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 1,262 | 1,262 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,518 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,032 | 0,026 | 0,019 | 0,013 | 0,006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,3 | 4,3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| Доля резерва | % | 71 | 71,1 | 66,5 | 66,6 | 66,8 | 66,9 | 66,9 | 66,9 | 66 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 |
| Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 1129,9 | 1320,7 | 1502,5 | 1670,8 | 1999,5 | 2392,7 | 2532,6 | 2755,3 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 | 2967,5 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Доля резерва | % | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 |
| Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 139,1 | 139,1 | 139,1 | 139,1 | 139,1 | 165,3 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,06 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,4 | 93,4 | 92,2 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 0 | 0 |
| Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 | 3479,1 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 | 2,095 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,052 | 0,042 | 0,031 | 0,021 | 0,01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| систем тепло-снабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 |
| Доля резерва | % | 88,3 | 88,4 | 88,5 | 88,5 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 |
| Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Доля резерва | % | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 |
| Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество ба- | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ков-аккумуляторов теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 670,5 | 670,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Доля резерва | % | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 |
| Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 0 | 0 |
| Средневзвешен- | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|
| ный срок службы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 481,3 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,018 | 0,014 | 0,011 | 0,007 | 0,004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум под- | тонн/ч | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| питки тепловой сети в эксплуатационном режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 79,9 | 80 | 80,1 | 80,2 | 80,3 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 0 | 0 |
| Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 815,9 | 854,2 | 854,2 | 854,2 | 854,2 | 854,2 | 854,2 | 854,2 | 886,4 | 886,4 | 886,4 | 886,4 | 886,4 | 886,4 | 886,4 | 886,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,718 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,018 | 0,014 | 0,011 | 0,007 | 0,004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Доля резерва | % | 79,6 | 78,8 | 78,9 | 79 | 79,1 | 79,2 | 79,2 | 79,2 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 |
| Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 17,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Располагаемая | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| производительность ВПУ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 449,4 | 522,3 | 595,1 | 668 | 740,8 | 740,8 | 826,7 | 968,5 | 1003 | 1071 | 1116 | 1133,3 | 1178,6 | 1209,3 | 1242,3 | 1251,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,512 | 0,595 | 0,678 | 0,76 | 0,843 | 0,843 | 0,941 | 1,103 | 1,142 | 1,219 | 1,27 | 1,29 | 1,342 | 1,377 | 1,414 | 1,425 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,013 | 0,01 | 0,008 | 0,005 | 0,003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном ре- | тонн/ч | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| жиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 6,4 | 6,3 | 6,2 | 6 | 5,9 | 5,9 | 5,8 | 5,5 | 5,5 | 5,4 | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5 |
| Доля резерва | % | 89 | 87,3 | 85,6 | 83,9 | 82,2 | 82,3 | 80,2 | 76,8 | 76 | 74,4 | 73,3 | 72,9 | 71,8 | 71,1 | 70,3 | 70,1 |
| Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,006 | 0,005 | 0,004 | 0,003 | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| Доля резерва | % | 93,1 | 93,1 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 |
| Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объе- | м ³ | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| мов теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Доля резерва | % | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 |
| Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Располагаемая производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Потери распола- | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| гаемой производительности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост объемов теплоносителя | м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 | 1323,2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| нормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---------------------|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Доля резерва | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей) подпитка осуществляется сырой водой для поддержания циркуляции в системе.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 18, а также в Главе 5 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Таблица 18 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 8,3 | 8,3 | 8,2 | 8,2 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 9,951 | 9,902 | 9,852 | 9,803 | 9,753 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 | 9,704 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 10,117 | 10,067 | 10,016 | 9,966 | 9,916 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 | 9,865 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 40,5 | 40,6 | 40,6 | 40,7 | 40,7 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 |
| Доля резерва | % | 81,1 | 81,2 | 81,3 | 81,4 | 81,5 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 |
| Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,04 | 0,039 | 0,039 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Доля резерва | % | 96 | 96 | 96 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,8 | 5,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 96,5 | 96,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8 по адресу: п. Псковкирнич, ул. Боровая, 26а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| Доля резерва | % | 93,8 | 93,8 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 |
| Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 58,2 | 59,5 | 50 | 51,4 | 52,7 | 54 | 54,2 | 54,2 | 53,1 | 53,3 | 53,4 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 | 70,182 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 71,347 | 71,372 | 71,183 | 71,211 | 71,237 | 71,262 | 71,267 | 71,267 | 71,245 | 71,248 | 71,25 | 71,252 | 71,252 | 71,252 | 71,252 | 71,252 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 66,2 | 65,9 | 68,1 | 67,8 | 67,5 | 67,2 | 67,1 | 67,1 | 67,4 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 |
| Доля резерва | % | 44,1 | 43,9 | 45,4 | 45,2 | 45 | 44,8 | 44,7 | 44,7 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 |
| Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 2,079 | 2,086 | 2,093 | 2,098 | 2,097 | 2,097 | 2,099 | 2,1 | 2,101 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 | 2,102 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,4 | 5 | 4,6 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Доля резерва | % | 74,5 | 69,3 | 64,4 | 60,7 | 60,8 | 61 | 59,3 | 58,9 | 58 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 |
| Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Доля резерва | % | 86,5 | 86,5 | 86,6 | 86,7 | 86,7 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 |
| Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 | 1,305 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 1,327 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 | 1,329 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Доля резерва | % | 81,5 | 79,2 | 79,3 | 79,4 | 79,5 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 |
| Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 | 2,152 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 2,188 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 | 2,187 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Доля резерва | % | 72,3 | 72,4 | 72,6 | 72,7 | 72,9 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Доля резерва | % | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 | 95,5 |
| Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 1,3 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 1,587 | 1,587 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 4,3 | 4,3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| Доля резерва | % | 71 | 71,1 | 66,5 | 66,6 | 66,8 | 66,9 | 66,9 | 66,9 | 66 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 |
| Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Доля резерва | % | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 | 99,5 |
| Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,4 | 93,4 | 92,2 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 0 | 0 |
| Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 | 2,541 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 2,584 | 2,583 | 2,583 | 2,583 | 2,583 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 | 2,582 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 |
| Доля резерва | % | 88,3 | 88,4 | 88,5 | 88,5 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 |
| Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Доля резерва | % | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 |
| Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Доля резерва | % | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 |
| Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,89 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 79,9 | 80 | 80,1 | 80,2 | 80,3 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 80,4 | 0 | 0 |
| Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 | 0,868 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,884 | 0,884 | 0,884 | 0,884 | 0,884 | 0,884 | 0,884 | 0,884 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Доля резерва | % | 79,6 | 78,8 | 78,9 | 79 | 79,1 | 79,2 | 79,2 | 79,2 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 | 78,4 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,643 | 0,645 | 0,646 | 0,648 | 0,65 | 0,65 | 0,652 | 0,655 | 0,656 | 0,657 | 0,658 | 0,659 | 0,66 | 0,66 | 0,661 | 0,661 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 6,4 | 6,3 | 6,2 | 6 | 5,9 | 5,9 | 5,8 | 5,5 | 5,5 | 5,4 | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5 |
| Доля резерва | % | 89 | 87,3 | 85,6 | 83,9 | 82,2 | 82,3 | 80,2 | 76,8 | 76 | 74,4 | 73,3 | 72,9 | 71,8 | 71,1 | 70,3 | 70,1 |
| Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| Доля резерва | % | 93,1 | 93,1 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 |
| Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Доля резерва | % | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 |
| Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |

| Наименование | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Доля резерва | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 41 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

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

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

- 1) Группа проектов 11 - строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- 2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 3) Группа проектов 13 - реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- 4) Группа проектов 14 - реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
- 5) Группа проектов 15 – перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- 6) Группа проектов 16 - расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- 7) Группа проектов 17 - вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
- 8) Группа проектов 18 – реконструкция, модернизация котельных, в связи с физическим износом оборудования;
- 9) Группа проектов 19 – реконструкция, модернизация котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии.

4.1. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана и утверждена Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2017 - 2023 годы). Также территория города включена в действующую Схему и программу развития электроэнергетики Псковской области на период до 2022 года (далее по тексту - СиПР ПО на 2017-2021 гг.).

В программах развития строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается. Программами развития электроэнергетики и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения размещение источников комбинированной выработки на территории г. Пскова не предусматривается.

Также проектом не предусматривается строительство новых котельных на неосвоенных территориях, т.к. перспективный спрос на тепловую мощность может быть обеспечен за счет развития действующих систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий по реконструкции действующих котельных с целью подключения перспективных потребителей. Прогнозные проблемы появления дефицита тепловой мощности на перспективу представлены в Главе 4.

В таблице 19 представлены мероприятия по установке новых котлов для целей подключения перспективных потребителей.

Таблица 19 – Реестр мероприятий по группе проектов №12

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|---|--|--------------------------------|---|
| Техническое перевооружение котельной №18 с монтажом водогрейного котла ДЕ(в)25-14ГМ, экономайзера ЭП80 | 10,032 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение котельной №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 с установкой 4-го котла КВ-ГМ-4,65-150 | 4,850 | 2020 | 2020 |
| Техническое перевооружение котельной №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 с установкой 5-го котла КВ-ГМ-4,65-150 | 4,850 | 2021 | 2021 |
| ИТОГО | 19,732 | | |

Установка дополнительного сетевого насоса с автоматизированной системой управления насосным агрегатом интегрированной в существующую систему управления группой зимних сетевых насосов на котельной №1 позволит реализовать возможность качественного управления гидравлическим режимом тепловых сетей, сетевой установкой котельной и привести режим работы в соответствие с требованиями правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Мероприятия по увеличению тепловой мощности на указанных котельных позволят привести в соответствие тепловую мощность «нетто» источников тепловой энергии значениям фактической нагрузки на коллекторах, обеспечивая достаточных резерв системы теплоснабжения для качественного и надежного теплоснабжения потребителей.

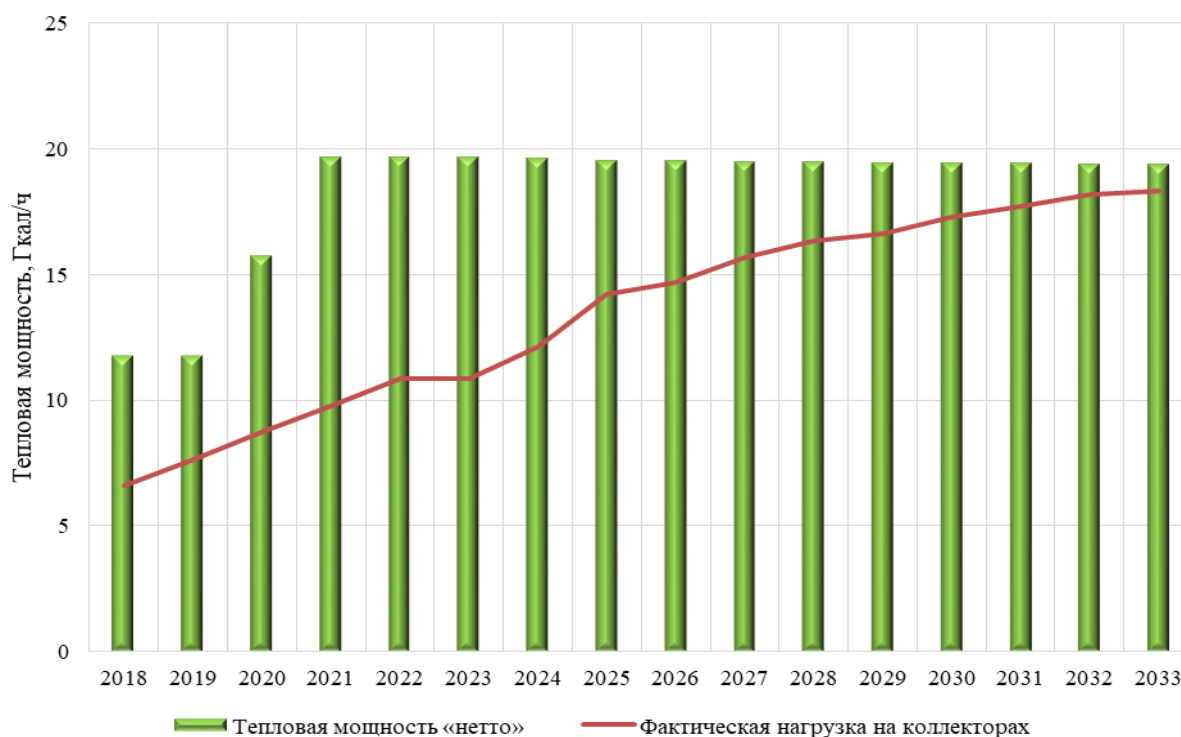


Рисунок 11 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №26 МП «ПТС»

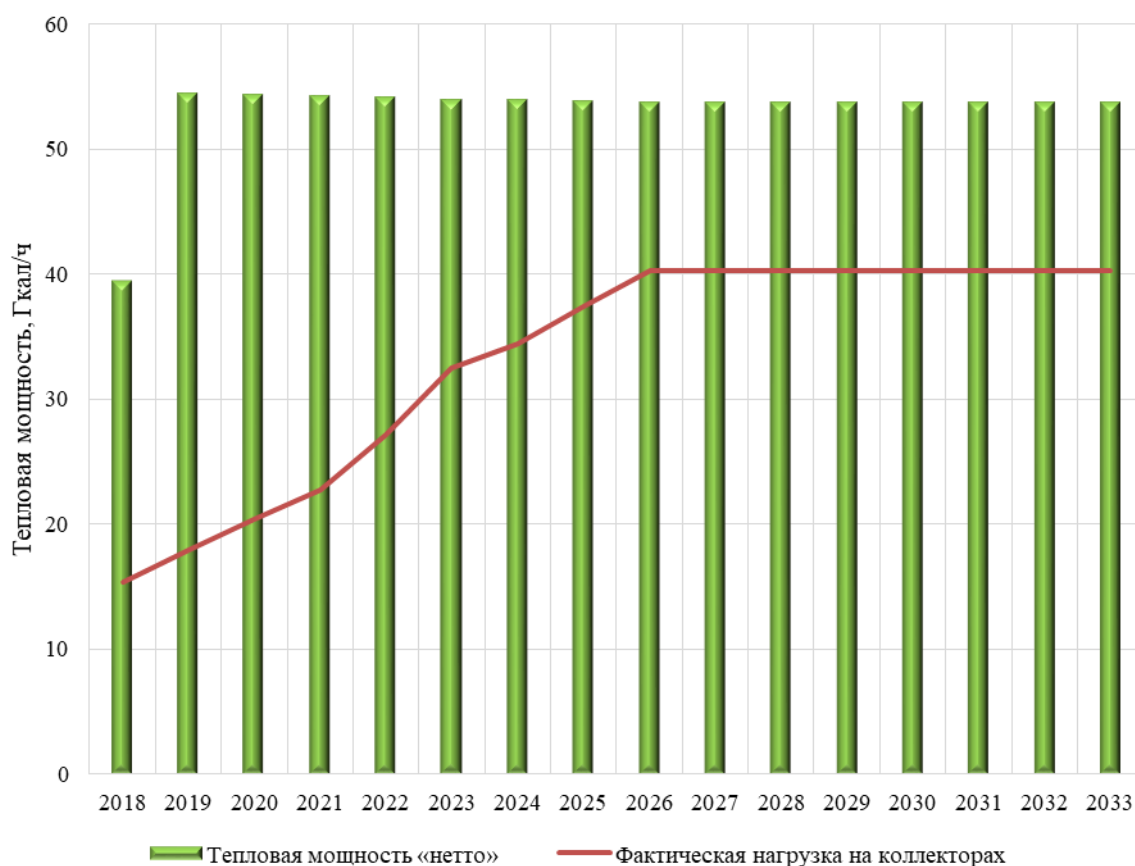


Рисунок 12 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №18 МП «ПТС»

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

Строительство новой БМК на базе котельной №4

В настоящее время только 2 котельные МП «ПТС» сжигают уголь (котельные №4 и 16). При этом имеются технические условия на подключение к системе газоснабжения.

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается:

- строительство БМК на газе, вместо котельной №4 МП «ПТС»;
- объединение 2 систем теплоснабжения;
- вывод из эксплуатации котельной №4;
- вывод в резерв котельной №16 (рекомендуется не выводить из эксплуатации котельную, для обеспечения надежности теплоснабжения социально-значимого объекта - ЦРБ).

Перспективная зона теплоснабжения представлена на рисунке 13.

Основными эффектами от реализации мероприятий являются:

- снижение УРУТ (по котельной №4 УРУТ на отпуск с коллекторов в 2017 г. составил 266,41 кг_{у.т}/Гкал, по котельной ЦРБ - 262,84 кг_{у.т}/Гкал);

- сокращение постоянного обслуживающего персонала при выводе в резерв котельной №16;

- прекращение выработки тепловой энергии опасным объектом на площадке ЦРБ.

Для реализации мероприятия требуется выполнить:

- Строительство газопровода от точки присоединения до новой БМК протяженностью порядка 2,4 км;

- Строительство новой БМК стоимостью 9237 тыс. руб. (без НДС, в текущих ценах) в 2024 г.

Мероприятия по сетевому строительству рассмотрены в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

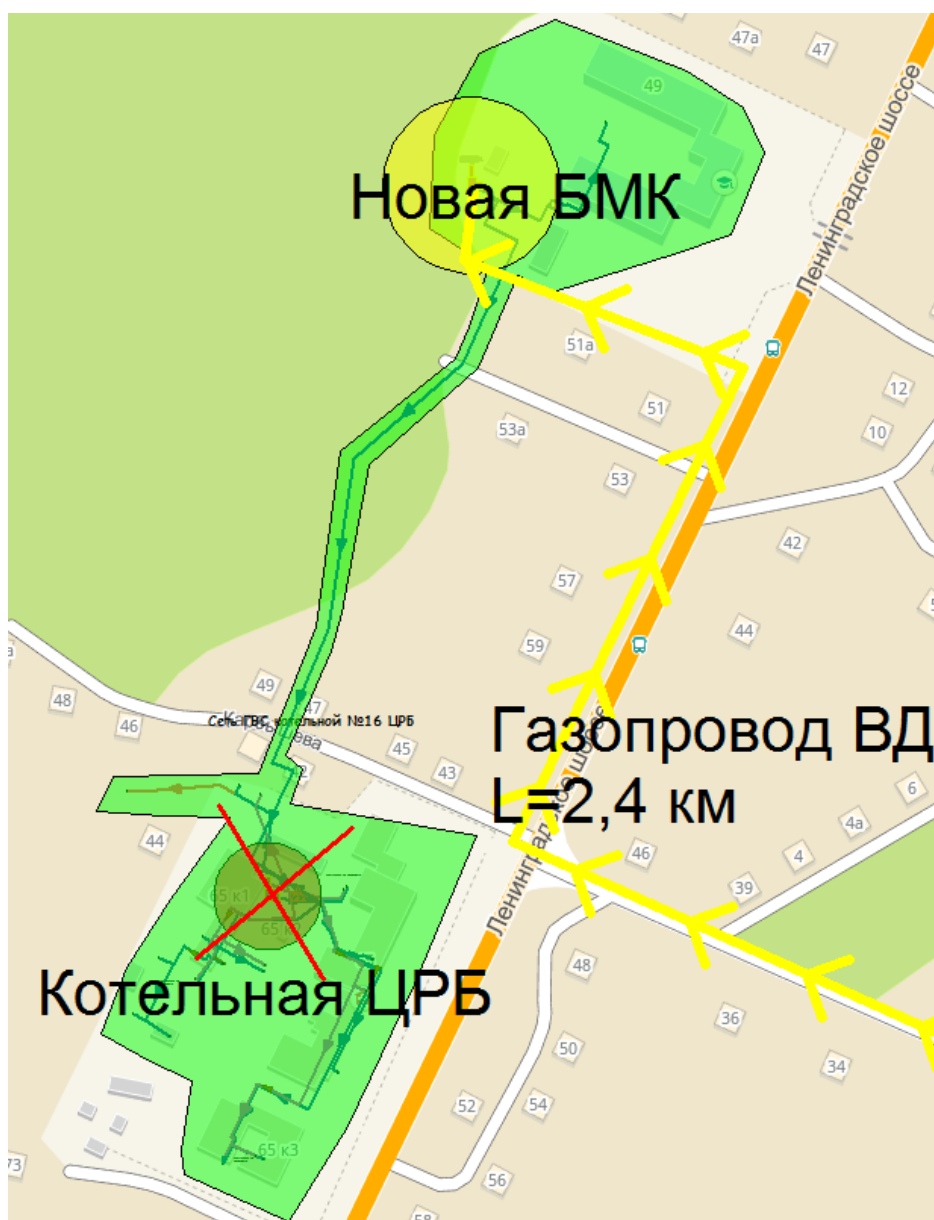


Рисунок 13 – Трассировка газопровода и перспективная зона теплоснабжения новой БМК, работающей на газе

Мероприятия по разгрузке котельной №9 по ул. Инженерная, 3

На 2 этап реализации актуализированной Схемы теплоснабжения запланировано мероприятие по частичной децентрализации системы теплоснабжения от котельной №9.

С учетом подключения перспективных потребителей на севере города к котельной №9 необходима разгрузка указанной системы теплоснабжения с целью улучшения гидравлических режимов тепловых сетей.

Предусматривается передача части тепловой нагрузки на новую котельную по ул. Труда, 26в, которая будет располагаться в центре нагрузок.

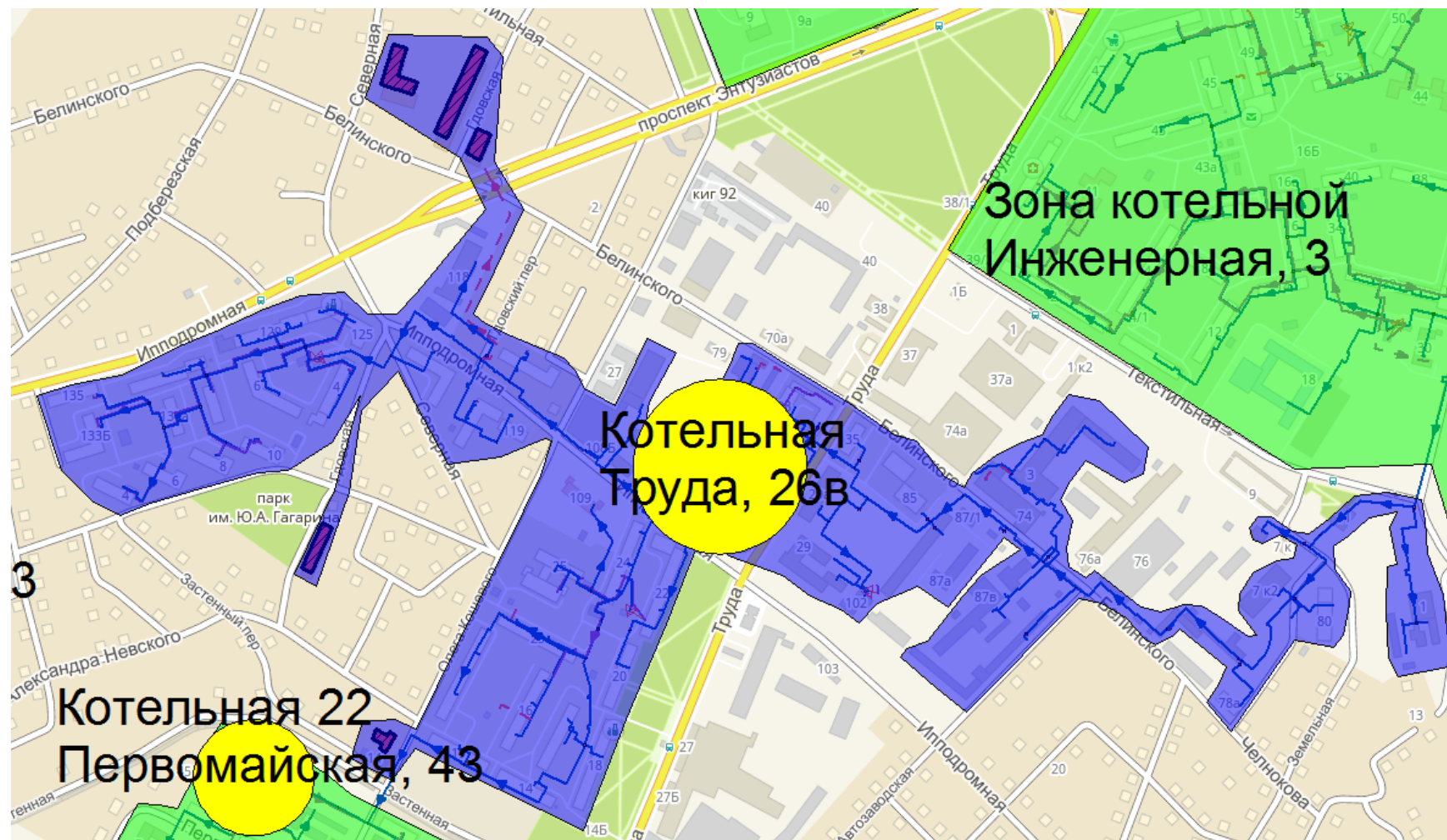


Рисунок 14 – Перспективная зона теплоснабжения на базе новой котельной №29

Новая котельная по ул. Труда, 26в. Рекомендуется реализация 1 из 2 вариантов:

- 1) установка оборудования в существующем здании, где ранее была расположена котельная;
- 2) строительство новой БМК на месте старого здания.



Рисунок 15 – Место расположения новой котельной №29 МП «ПТС»

Баланс тепловой мощности по новой котельной:

А) Существующая договорная нагрузка $11,57+0,34+1,62=13,53$ Гкал/ч

Б) Перспектива (с учетом средней ГВС) 3,96 Гкал/ч

В) Потери на расчетный период 2,30 Гкал/ч

Г) Суммарная нагрузка на коллекторах – 19,79 Гкал/ч

Баланс тепловой мощности по котельной №9 и новой котельной представлен в разделе 2.4.

С учетом перспективного строительства (ЗАО «ДСК» в районе пр. Энтузиастов), мощность источника должна составлять 25 Гкал/ч, стоимость мероприятия оценивается в 119,2 млн. руб. (в текущих ценах, без НДС), период реализации – 2024-2026 гг.

Мероприятия по котельной №7 МП «ПТС»

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельной №7 Школа-интернат (ул. Советской армии, 54) с объединение зон теплоснабжения котельных №7 и №27 (ул. Солнечная, 14) на базе котельной №27..

Основные эффекты:

- полное закрытие малоэффективной и ветхой котельной, (УРУТ на отпуск с коллекторов за 2017 г. составил 175,51 кг_{у.т}/Гкал), 3 котла введены в 1990 г.

- оптимизация структуры оборудования, с обеспечением оптимальной загрузки;

- подключение перспективных потребителей. Мероприятия по сетевому строительству теплотрассы от котельной №27 Солнечная, 14 до котельной №7 Советской Армии, 54 (школа интернат) рассмотрены в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Мероприятия по котельной №14 МП «ПТС»

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации неэффективной паровой котельной №14 (УРУТ за 2017 г. составил 179,31 кг_{у.т}/Гкал, котлы введены в 1986-1987 гг.). Оборудование котельной включается и выключается в течение суток, в зависимости от технологических условий эксплуатации тепловых энергоустановок единственного потребителя – прачечной. При реализации мероприя-

тия предлагается выполнить перепрофилирование теплотребляющих установок, с учетом изменения технологических процессов.

Реализация мероприятия запланирована на 2019 г.

Мероприятия по котельной №25 МП «ПТС»

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации крышной котельной Рижский, 5а. Согласно базовой версии Схемы теплоснабжения, данная котельная эксплуатировалась ООО «ЖЭУ №1». В настоящее время котельная обслуживается МП «ПТС». При этом в непосредственной близости находятся тепловые сети МП «ПТС» от котельной №24 Горького, 21а.

Основные эффекты:

- загрузка котельной №24 Горького, 21а;
- сокращение обслуживающего персонала при выводе из эксплуатации котельной Рижский 5а.

Мероприятия по котельной №2 МП «ПТС»

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения 2021 году предлагается закрытие котельной №2 по ул. Я Райниса, 53, с монтажом на территории котельной БМК, установленной мощностью 4,7МВт работающей в автоматизированном режиме. Стоимость мероприятия оценивается в 13,8 млн. руб.

Основные эффекты: - приведения в соответствие существующей присоединенной нагрузки и мощности котельной.

- сокращение обслуживающего персонала.

Мероприятия по децентрализации системы теплоснабжения от котельной ГП ПО «Псковпассажиравтотранс»

Котельная по принадлежности относится к категории ведомственных, осуществляет отпуск тепловой энергии:

- в паре по паровым сетям на территории промышленной площадки – собственным потребителям;
- в горячей воде на территории промышленной площадки – собственным потребителям;

- в горячей воде за пределами промышленной площадки – 4 жилым домам, при этом тепловые сети до них эксплуатируются МП «ПТС».

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предлагается:

- перевод 4 жилых домов района Сосново на индивидуальное поквартирное отопление (либо строительство пристроенных котельных, вариант определяется на этапе проектирования);

- сокращение потерь в тепловых сетях за счет вывода теплотрассы значительной протяженности малого диаметра;

- прекращение непрофильной регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения предприятием ГП ПО «Пассажиравтотранс»;

- прекращение регулируемой деятельности МП «ПТС» по транспортировке тепловой энергии в данной системе теплоснабжения.

Для реализации мероприятия потребуется установка в каждой квартире индивидуальных водонагревателей. Нагрузка отопления потребителей – 0,3084 Гкал/ч (56 квартир), ГВС отсутствует. Общая стоимость мероприятия – 2,4 млн. руб. (в текущих ценах, без НДС). Срок реализации – 2020 год.



Рисунок 16 – Мероприятие по отключению 4 жилых домов от котельной ГП ПО «Пассажиравтотранс»

4.3. Предложения по техническому перевооружению котельных с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В данную группу проектов вошли мероприятия, целью которых является:

- ликвидация существующего дефицита тепловой мощности на котельной №6 – улучшение качества теплоснабжения единственного потребителя - школы №13;

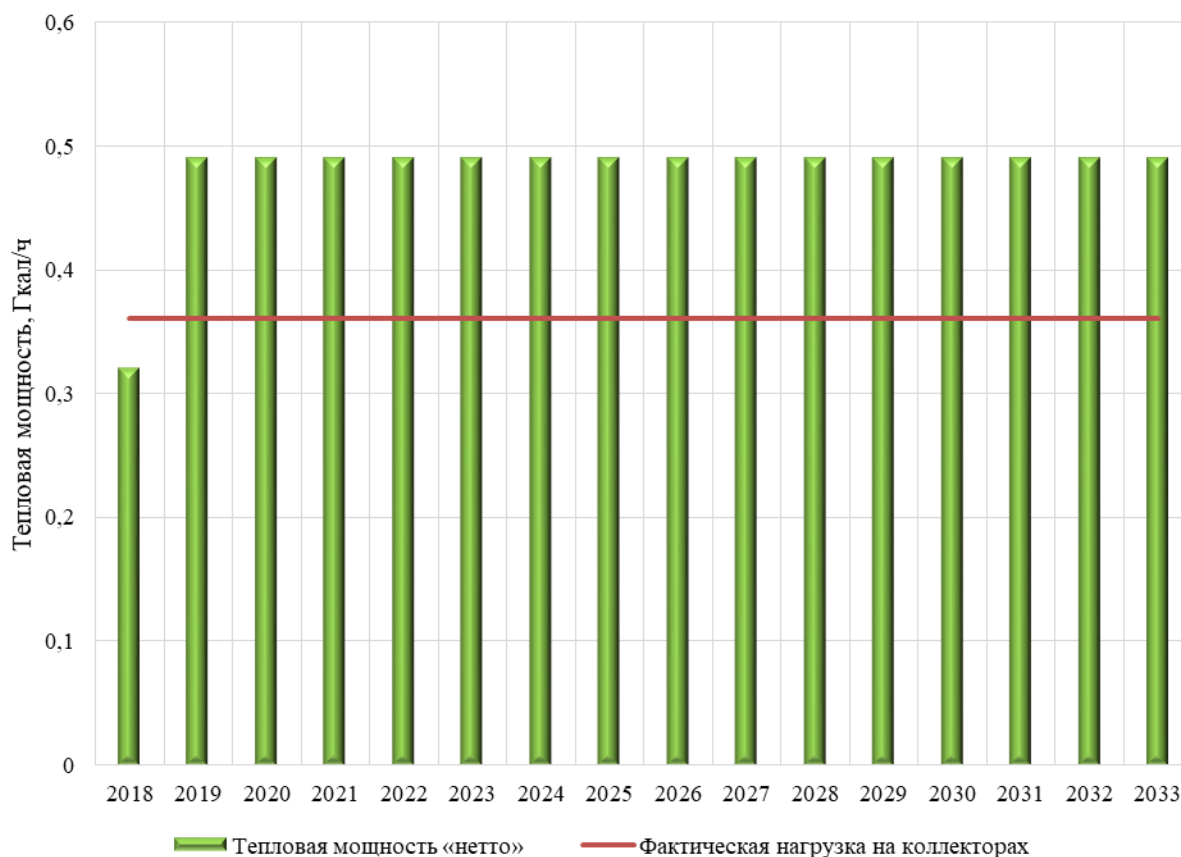


Рисунок 17 – Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения от котельной №6

- повышение эффективности выработки тепловой энергии за счет замены морально и физически изношенного на современное оборудование, отвечающее нынешним требованиям энергоэффективности, с некоторым изменением установленной и/или располагаемой мощности;

- повышение эффективности выработки путем установки дополнительного или замене существующего вспомогательного оборудования (в том числе и автоматизация режимов).

Перечень мероприятий по повышению эффективности котельных в части основного оборудования представлен в таблице 20. В таблице 21 представлен перечень мероприятий по установке или реконструкции вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа оборудования.

Основными показателями, характеризующими энергоэффективность выработки тепловой энергии являются:

- удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, кг_{у.т}/Гкал;

- удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов, кВт*ч/Гкал. Прогнозная динамика их изменения в целом по организации, с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов представлена на рисунке 20.

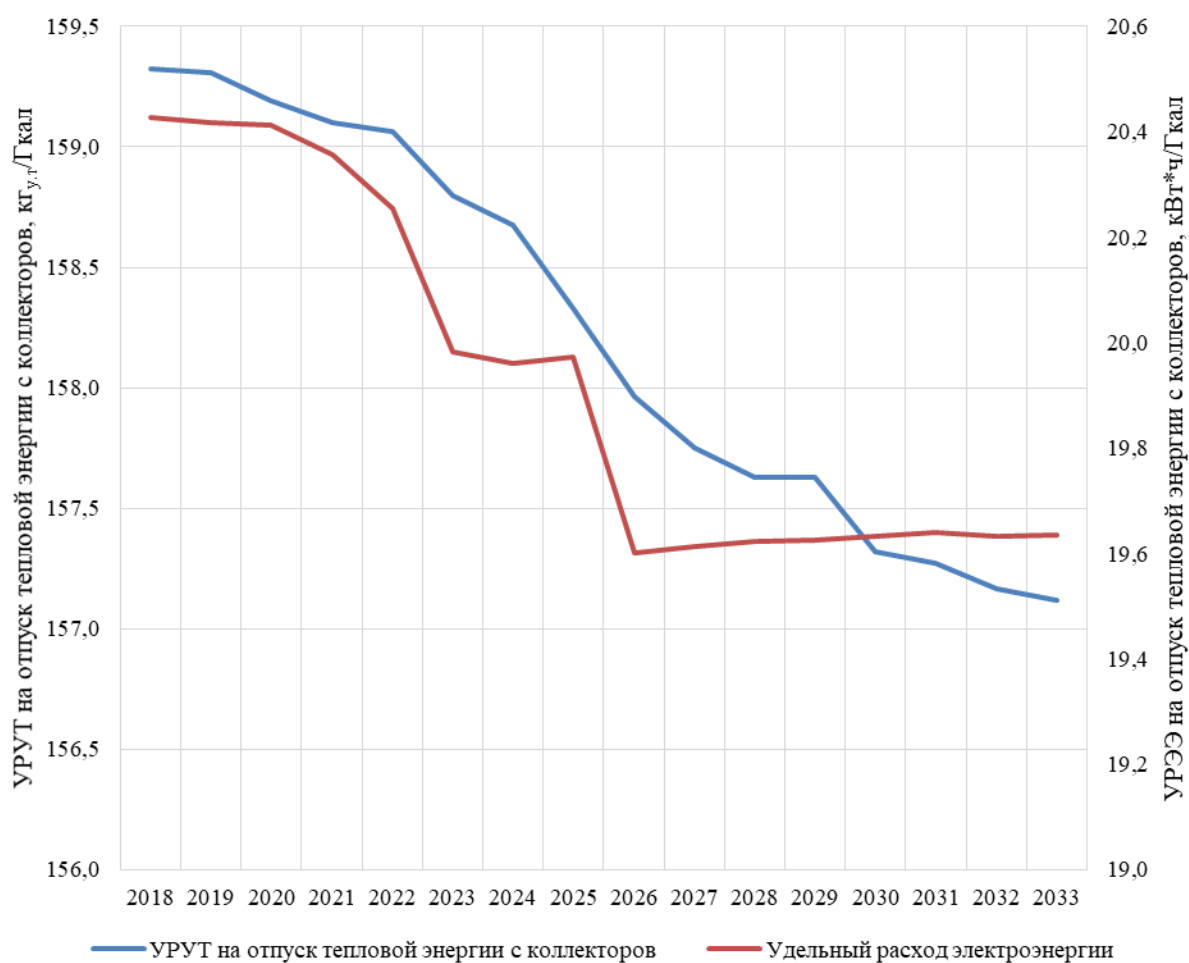


Рисунок 18 – Целевые показатели повышения эффективности выработки тепловой энергии котельными МП «ПТС»

Таблица 20 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии

| № п/п | Наименование теплоисточника | Характеристики основного оборудования | | | | | | Мероприятия | | |
|--------------|---|---------------------------------------|--------------|----------------|--------------------------|--------------------|---------------------|-------------------------|----------------|--------------------------------|
| | | № | марка котлов | характеристика | год ввода в эксплуатацию | дата следующего ТО | дата следующего ЭТД | наименование | год реализации | стоимость (без НДС), млн. руб. |
| 6 | Котельная по адресу: ул. Пригородная, 9 | 3 | | | | | | установка Ква-020 Радон | 2019 | 0,413 |
| 10 | Котельная по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 1 | ДКВРв-6,5 | водогрейный | 1976 | | 23.03.2020 | замена на КВГ-7,56 | 2027 | 5,07 |
| | | 2 | ДКВРв-6,5 | водогрейный | 1977 | | 23.03.2020 | замена на КВГ-7,56 | 2027 | 5,07 |
| 12 | Котельная по адресу: ул. Конная, 8а | 1 | ДКВРв-10 | водогрейный | 1976 | | 12.05.2020 | замена на КВГМ-10 | 2027 | 7,14 |
| | | 2 | ДКВРв-10 | водогрейный | 1977 | | 01.04.2018 | замена на КВГМ-10 | 2027 | 7,14 |
| | | 3 | ДКВРв-10 | водогрейный | 1978 | | 15.07.2018 | замена на КВГМ-10 | 2027 | 7,14 |
| 13 | Котельная по адресу: ул. Народная, 33 | 3 | ДКВРв-6,5 | водогрейный | 1968 | | 02.04.2020 | замена на КВГ-7,56 | 2028 | 5,07 |
| | | 4 | ДКВРв-6,5 | водогрейный | 1970 | | 22.03.2020 | замена на КВГ-7,56 | 2028 | 5,07 |
| | | 5 | ДКВРв-6,5 | водогрейный | 1970 | | 05.04.2018 | замена на КВГ-7,56 | 2028 | 5,07 |
| 20 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 5 | 1 | ДКВРв20/13 | водогрейный | 1979 | | 26.07.2021 | замена на КВГМ-20 | 2028 | 14,281 |
| | | 2 | ДКВРв20/13 | водогрейный | 1979 | | 24.07.2021 | замена на КВГМ-20 | 2029 | 14,281 |
| ИТОГО | | | | | | | | | | 75,745 |

Таблица 21 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|--|--|--------------------------------|---|
| Модернизации сетевой установ-ки котельной №1 (Районная) рас-положенной по адресу Гараж-ный проезд, 12. с установкой до-полнительного сетево-го насоса типа Д1250-125 с эл. приводом 630кВт необхо-дима для под-держания, за-данного устой-чивого гидрав-лического режи-ма тепловой сети. | 27,048 | 2019 | 2020 |
| Модернизация котельной №3 по адресу Рижский проспект, 43а и котельной №17 по адресу улица Комунальная, 22б в части создания системы управ-ления режимами ра-боты котельной №3 на базе устройства автоматизированной системы управ-ления технологическим оборудованием. | 12,493 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение котельной №1, №18 в части создания системы диспетчерского управ-ления режимной работы теплоисточника | 3,374 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение системы аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) котла Дев25-14-150ГМ №5 на котельной №20 Га-ражный пр., 5 | 4,769 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение котельной №6 с установкой котла мощностью – 0,17 Гкал/ч | 0,413 | 2019 | 2019 |
| Установка тяго-дутьевого оборудования на ко-тельной №22 Первомайская, 43 | 0,110 | 2021 | 2021 |
| Установка бака ГВС из нержавеющей стали на котельной №16 Ленинградское шоссе, 65 | 0,548 | 2022 | 2022 |
| Установка дополнительных подогревателей на встроенном в котельную ЦТП Солнечная, 14 с целью повышения мощности | 0,210 | 2020 | 2020 |
| Установка дополнительного сетевого насоса КМ100-80-160 на котельной №19 Л.Поземского, 63 | 0,081 | 2021 | 2021 |
| Установка насосов ГВС КМ100-65-200 на котель-ной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 0,107 | 2020 | 2020 |
| Техническое перевооружение АПКУ котлами ДКВРв10-13-150 №2,3 на котельной №12 Конная, 8А | 14,051 | 2022 | 2022 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 ДКВРв6,5-13 -150 на котельной №13 Народная, 33 | 7,081 | 2021 | 2021 |
| Техническое перевооружение АПКУ паровых кот-лов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народ-ная, 33 | 7,060 | 2022 | 2022 |
| Техническое перевооружение АПКУ паровых кот-лов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народ-ная, 33 | 7,060 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на ко-тельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 7,711 | 2021 | 2021 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на ко-тельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 6,631 | 2022 | 2022 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на ко-тельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 6,631 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 | 7,226 | 2020 | 2020 |

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|--|--|--------------------------------|---|
| КВГ-4,65 на котельной №23 ул. Волкова, 3 | | | |
| Техническое перевооружение АПКУ котлов №5,6 ДЕ25/14ГМ на котельной №9 (СВПУ) ул. Инженерная, 3 | 14,345 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение АПКУ котлов №2,3 КВГ-6,5-150 на котельной №24 ул. М.Горького, 21А | 6,714 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение АПКУ котлов №2,3 КВГ-6,5-150 на котельной №24 ул. М.Горького, 21А | 6,713 | 2020 | 2020 |
| Установка преобразователя частоты Р90кВт в цепь управления сетевым насосом Д200-90 на котельной №10 Ижорского бат., 24 | 0,645 | 2021 | 2021 |
| Установка преобразователя частоты Р15кВт в цепь управления дымососом котлов ТВГ №1,2 на котельной №22 Первомайская, 43 | 0,236 | 2021 | 2021 |
| Установка преобразователя частоты Р250кВт в цепь управления сетевым насосом 1Д630-90(год выпуска 2005г) на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 0,825 | 2019 | 2019 |
| ИТОГО | 140,82 | | |

Также проектом Схемы теплоснабжения предлагаются мероприятия по модернизации котельных, в связи с физическим износом оборудования. Существенного эффекта от их реализации не ожидается, однако их реализация необходима для поддержания высокого качества и надежности теплоснабжения.

Средневзвешенный срок службы котельных МП «ПТС» по состоянию на начало 2018 г. составляет 29,6 лет. При этом эксплуатационный ресурс оборудования исчерпан как на многих котельных. Паровые котлы зачастую переведены в водогрейный режим, на перспективу предлагается постепенно выполнять замену таких котлов, с установкой водогрейных котлов. Фактически нагрузка в паре востребована только от котельных №13 и 14 МП «ПТС».

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельных, с целью ликвидации физического износа. На рисунке 21 представлено сравнение целевого показателя средневзвешенного срока службы оборудования котельных МП «ПТС», с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов. При расчете принято допущение: котлы, прошедшие капитальный ремонт условно считаются новыми.

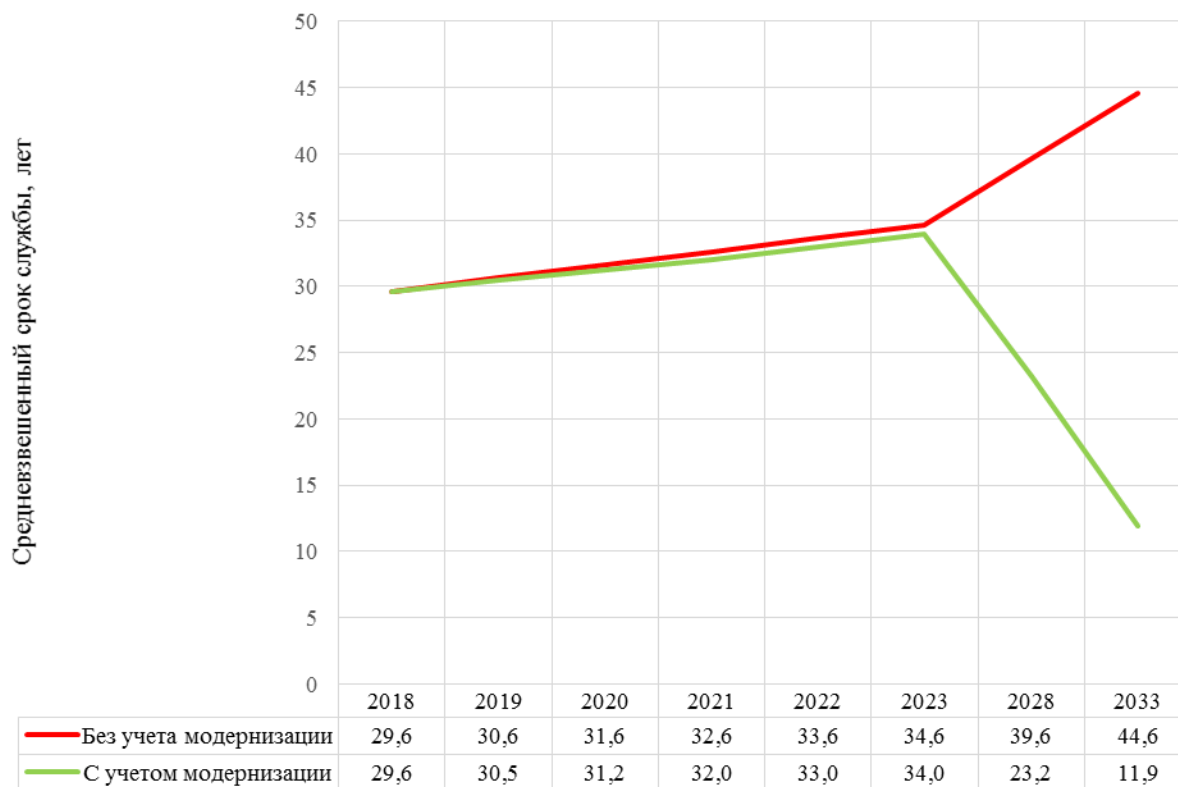


Рисунок 19 – Целевой показатель средневзвешенного срока службы основного оборудования котельных

Перечень мероприятий по реконструкции, замене, капитальному ремонту котлов, в связи с физическим износом представлен в таблице 22. В таблице 23 представлен перечень мероприятий по реконструкции вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа оборудования.

Таблица 22 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа

| № п/п | Наименование теплоисточника | Характеристики основного оборудования | | | | | | Мероприятия | | |
|-------|---|---------------------------------------|---------------|----------------|--------------------------|--------------------|---------------------|---------------------|----------------|--------------------------------|
| | | № | марка котлов | характеристика | год ввода в эксплуатацию | дата следующего ТО | дата следующего ЭТД | наименование | год реализации | стоимость (без НДС), млн. руб. |
| 1 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 12 | 1 | ДЕ-10/14 | паровой | 1991 | | 01.08.2019 | капитальный ремонт | 2031 | 3,39 |
| | | 2 | ДЕ-10/14 | паровой | 1991 | | 10.08.2019 | капитальный ремонт | 2031 | 3,39 |
| | | 3 | КВГМ-50 | водогрейный | 1991 | | 20.06.2018 | капитальный ремонт | 2030 | 21,186 |
| | | 4 | КВГМ-50 | водогрейный | 1991 | | 06.05.2020 | капитальный ремонт | 2032 | 21,186 |
| 2 | Котельная по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 1 | Ква-020 Радон | водогрейный | 2006 | 03.07.2018 | | замена | 2023 | 0,249 |
| | | 2 | КВГ-2,5-95 | водогрейный | 1996 | 03.07.2018 | | замена | 2021 | 1,623 |
| | | | | | | | | новая БМК с 2028 г. | 2028 | 22,3 |
| 3 | Котельная по адресу: Рижский пр., 43а | 1 | КВГ-7,56 | водогрейный | 1987 | | 21.09.2019 | замена | 2027 | 5,07 |
| | | 2 | КВГ-7,56 | водогрейный | 1987 | | 22.09.2019 | замена | 2027 | 5,07 |
| 5 | Котельная по адресу: ул. Чехова, 4а | 1 | КВГ-7,56 | водогрейный | 1991 | | 01.08.2019 | замена | 2031 | 5,07 |
| | | 2 | КВГ-7,56 | водогрейный | 1989 | | 01.08.2019 | замена | 2031 | 5,07 |
| | | 3 | КВГ-7,56 | водогрейный | 1993 | | 12.08.2021 | замена | 2031 | 5,07 |
| 8 | Котельная по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 1 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1996 | 03.10.2018 | | замена | 2019 | 1,625 |
| | | 2 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1996 | 03.10.2018 | | замена | 2020 | 1,625 |
| | | 3 | | | | | | | | |
| 9 | Котельная по адресу: ул. Инженерная, 3 | 1 | ПТВМ-100 | водогрейный | 1976 | | 24.08.2021 | капитальный ремонт | 2025 | 25,424 |
| | | 2 | ПТВМ-100 | водогрейный | 1976 | | 22.09.2021 | капитальный ремонт | 2026 | 25,424 |
| | | 3 | ПТВМ-100 | водогрейный | 1977 | | 16.09.2021 | капитальный ремонт | 2029 | 25,424 |
| 12 | Котельная по адресу: ул. Конная, 8а | 1 | ДЕв 25/14 | водогрейный | 1996 | | 23.09.2019 | капитальный ремонт | 2031 | 7,095 |
| | | 2 | | | | | | | | |
| | | 3 | | | | | | | | |
| | | 4 | | | | | | | | |
| 13 | Котельная по адресу: ул. Народная, 33 | 1 | ДКВР-6,5 | паровой | 1991 | | 20.07.2018 | капитальный ремонт | 2030 | 2,46 |
| | | 2 | ДКВР-6,5 | паровой | 1990 | | 15.09.2018 | капитальный ремонт | 2031 | 2,46 |
| 15 | Котельная по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 1 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1996 | 05.06.2018 | | замена | 2020 | 1,626 |
| | | 2 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1996 | 05.06.2018 | | замена | 2021 | 1,626 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Характеристики основного оборудования | | | | | | Мероприятия | | |
|--------------|--|---------------------------------------|--------------|----------------|--------------------------|--------------------|---------------------|---|----------------|--------------------------------|
| | | № | марка котлов | характеристика | год ввода в эксплуатацию | дата следующего ТО | дата следующего ЭТД | наименование | год реализации | стоимость (без НДС), млн. руб. |
| 18 | Котельная по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 1 | ДЕв-25/14 | водогрейный | 1991 | | 01.08.2021 | капитальный ремонт | 2033 | 7,095 |
| | | 3 | ДЕв-25/14 | водогрейный | 1993 | | 29.07.2021 | капитальный ремонт | 2033 | 7,095 |
| 20 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 5 | 3 | ДЕв-25/14 | водогрейный | 1984 | | 21.07.2021 | капитальный ремонт | 2029 | 7,095 |
| | | 4 | ДЕв-25/14 | водогрейный | 1985 | | 25.07.2020 | капитальный ремонт | 2033 | 7,095 |
| | | 5 | ДЕв-25/14 | водогрейный | 1985 | | 04.05.2021 | капитальный ремонт | 2033 | 7,095 |
| 24 | Котельная по адресу: М. Горького, 21А | 1 | КВГ-7,56-150 | водогрейный | 1989 | | 15.07.2020 | замена | 2030 | 5,07 |
| | | 2 | КВГ-7,56-150 | водогрейный | 1989 | | 19.07.2020 | замена | 2030 | 5,07 |
| | | 3 | КВГ-7,56-150 | водогрейный | 1989 | | 18.07.2020 | замена | 2031 | 5,07 |
| 27 | Котельная по адресу Солнечная, 14 | 1 | ДКВР10/13 | водогрейный | 1976 | 27.06.2019 | | Замена на КВГ-7,56-150 | 2020 | 13,905 |
| | | 2 | ДКВР10/13 | водогрейны | 1976 | 27.06.2019 | | замена на КВГ-7,56-150 | 2021 | 13,905 |
| 28 | Котельная по адресу: Германа, 34 | 1 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1994 | 19.10.2018 | | реконструкция с оптимизацией установленной мощности | 2021 | 3,286 |
| | | 2 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1994 | 19.10.2018 | | | | |
| | | 3 | КВГ-2,5 | водогрейный | 1994 | 19.10.2018 | | | | |
| ИТОГО | | | | | | | | | 275,244 | |

Таблица 23 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|---|--|--------------------------------|---|
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №4 ДКВР(В)6,5-150/70 на котельной №13 | 0,442 | 2019 | 2019 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 ДКВР6,5-13 на котельной №13 | 0,442 | 2020 | 2020 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №2 ДКВР6,5-13 на котельной №13 | 0,442 | 2021 | 2021 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 КВГ-7,56 на котельной №5 | 0,124 | 2020 | 2020 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №19 Л.Поземского, 63 | 0,106 | 2019 | 2019 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №23 Волкова, 3 | 0,150 | 2020 | 2020 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №23 Волкова, 3 | 0,150 | 2023 | 2023 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №3 ПТВМ-100 на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,267 | 2022 | 2022 |
| Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 ПТВМ-100 на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,267 | 2023 | 2023 |
| Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 0,609 | 2020 | 2020 |
| Замена фильтра ХВП I-ступени типа ФИПа I-2,0-0,6Na на котельной №9 | 0,609 | 2019 | 2019 |
| Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 0,609 | 2021 | 2021 |
| Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 0,609 | 2022 | 2022 |
| Замена Na-катионитового фильтра Ду1000 №2 на котельной №13 Народная, 33 | 0,288 | 2022 | 2022 |
| Замена Na — катионитового фильтра Ду1500 №1 на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 1,034 | 2021 | 2021 |
| Замена Na — катионитового фильтра Ду1500 №1 на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 1,016 | 2022 | 2022 |
| Замена ВВП охладителей конденсата от паровых блоков подогревателей сетевой воды №1, №2, №3 | 0,698 | 2019 | 2019 |
| Замена подогревателя ПП-1-76-0,7-II на ПТГ-1,8-6,3-12/2 на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,591 | 2021 | 2021 |
| Замена подогревателей ПП-1-76-0,7-II на ПТГ-1,8-6,3-12/2 на котельной №9 Инженерная, 3 | 1,181 | 2022 | 2022 |
| Замена аккумуляторной емкости для воды V=75м3 на котельной №8 Боровая, 26А | 2,164 | 2021 | 2021 |
| Замена пароводоподогревателя ПП1-53-0,7 ДКВР 6,5/13 №1 на котельной №13 | 0,125 | 2019 | 2019 |
| Установка теплообменника НН14ТС для подогрева хим очищенной воды на котельной №12 | 0,086 | 2020 | 2020 |
| Модернизации сетевой установки котельной №1 (Районная) расположенной по адресу Гаражный проезд, 12. с установкой дополнительного сетевого насоса типа Д1250-125 с эл. приводом 630кВт | 28,250 | 2019 | 2022 |
| Замена сетевого насоса на котельной №10 Ижорского бат., 24 | 0,208 | 2019 | 2019 |
| Замена насосов котлового контура CDM200-210 на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 0,083 | 2019 | 2019 |
| Замена насосов котлового контура CDM200-210 на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», | 0,083 | 2020 | 2020 |

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|--|--|--------------------------------|---|
| 129А | | | |
| Замена сетевых насосов 1Д315-50-2шт. на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 0,156 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевых насосов 1Д315-50-2шт. на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 0,156 | 2021 | 2021 |
| Замена зимних сетевых насосов НК80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 116 | 0,107 | 2019 | 2019 |
| Замена зимних сетевых насосов НК80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 116 | 0,107 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевых насосов К80-50-200-3шт. на котельной №16 по ул. Ленинградское ш., 65 | 0,137 | 2019 | 2019 |
| Замена сетевых насосов КМ65-50-160-1шт. на котельной №6 по ул. Пригородная, 9 | 0,027 | 2019 | 2019 |
| Замена зимнего сетевого насоса КМ80-50-200-1шт. на котельной №7 по ул. Советской армии у дома 54 | 0,048 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевого насоса 1Д500-63 №1 на котельной №13 Народная, 33 | 0,364 | 2021 | 2021 |
| Замена циркуляционных насосов ГВС с ЧП К80-50-200-2шт. на котельной №27 по ул. Солнечная, 14 | 0,047 | 2019 | 2019 |
| Замена циркуляционных насосов ГВС с ЧП К80-50-200-2шт. на котельной №27 по ул. Солнечная, 14 | 0,047 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевого насоса Д630-90 на котельной №1 Га-ражный пр., 12 | 0,587 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевого насоса Д500-63 на котельной №12 Конная, 8А | 0,414 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевого насоса 1Д500-63 на котельной №13 | 0,365 | 2020 | 2020 |
| Замена сетевого насоса 1Д500-63 на котельной №13 | 0,365 | 2019 | 2019 |
| Замена летнего сетевого насоса на котельной №9 | 0,453 | 2019 | 2019 |
| Замена насоса ГВС КМ80-50-200 на котельной №5 | 0,050 | 2020 | 2020 |
| Замена насоса ГВС КМ100-65-200 на котельной №5 Чехова, 4а | 0,062 | 2019 | 2019 |
| Замена насоса ГВС КМ100-65-200 на котельной №5 Чехова, 4а | 0,069 | 2022 | 2022 |
| Замена насоса ГВС КМ80-50-200 на котельной №5 | 0,054 | 2019 | 2019 |
| Замена насоса рециркуляции НКУ-90М на котельной №24 М.Горького, 21А | 0,503 | 2020 | 2020 |
| Замена насоса рециркуляции НКУ-90М на котельной №24 М.Горького, 21А | 0,503 | 2021 | 2021 |
| Замена подпиточного насоса КМ65-50-160 на котельной №24 М.Горького, 21А | 0,050 | 2019 | 2019 |
| Замена насоса хол.воды КМ65-50-160 на котельной №24 М.Горького, 21А | 0,050 | 2020 | 2020 |
| Замена насоса хол.воды КМ65-50-160 на котельной №5 | 0,050 | 2019 | 2019 |
| Замена насоса городской воды КМ65-50-160 на котельной №13 Народная, 33 | 0,025 | 2022 | 2022 |
| Замена насоса холодной воды на котельной №14 | 0,030 | 2020 | 2020 |
| Замена солевого насоса Х50-32 на котельной №13 Народная, 33 | 0,077 | 2019 | 2019 |
| Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,780 | 2019 | 2019 |
| Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №2 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 0,663 | 2019 | 2019 |

| Наименование мероприятия | Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС) | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год |
|---|--|--------------------------------|---|
| Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,780 | 2020 | 2020 |
| Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №3 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 0,663 | 2020 | 2020 |
| Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,780 | 2021 | 2021 |
| Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №1 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 0,663 | 2021 | 2021 |
| Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,780 | 2022 | 2022 |
| Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №2 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 0,663 | 2022 | 2022 |
| Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 0,780 | 2022 | 2022 |
| Техническое перевооружение котельной №2 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 0,242 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение котельной №22 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 0,247 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение котельной №28 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 0,158 | 2019 | 2019 |
| ИТОГО | 52,735 | | |

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных котельных, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если про продление срока службы технические невозможно или экономически нецелесообразно

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г. Пскова отсутствуют. Совместная работа действующих котельных в настоящее время достаточно успешно реализуется.

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации следующих источников:

- Котельной №4 по ул. Чехова, 4а и котельной №16 (выводится в резерв, ввиду необходимости высоконадежного теплоснабжения объекта 1 категории –ЦРБ) по Ленинградскому шоссе, 65 с передачей нагрузки на новую БМК, работающую на газе;

- Котельной №7 по ул. Советской Армии, 54 с передачей нагрузки на котельную №27 ул. Солнечная,14.;
- Котельной №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 и котельной №22 по ул. Первомайской, 43 с передачей нагрузки на котельную котельной №23 по ул. Волкова, 3
- Вывод из эксплуатации котельной №25 по пр. Рижский пр., 5А с передачей нагрузки на котельную №24 по ул. Горького, 21А.

Вывод из эксплуатации данных источников позволит сэкономить на расходах на ремонт и обслуживание котельных, а также заработной плате оперативного персонала.

После вывода котельных из эксплуатации, их имущественный комплекс должен быть возвращен в управление Администрации. Дальнейшие мероприятия на имущественном комплексе котельных, включающие демонтаж, перепрофилирование, реализацию и пр. осуществляются Администрацией самостоятельной вне рамок Схемы теплоснабжения.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Базовым проектом Схемы теплоснабжения предусматривалось следующее мероприятия данной группы проектов: реконструкция котельной №1 с установкой 2-х ГПУ-1,0 общей электрической мощностью 2,0 МВт для обеспечения электроэнергией на собственные нужды. Предполагалась реализация мероприятия в 2016 г.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г. данное мероприятие исключено по следующим причинам.

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

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

Повысить эффективность промышленно-отопительных котельных можно путем установки паровых противодавленческих турбин, которые смогут отпускать пар требуемых параметров и попутно вырабатывать электроэнергию (мини-ТЭЦ). При этом, в отличие от других когенерационных энергоустановок, такие мини-ТЭЦ имеют ряд преимуществ.

Во-первых, паровые противодавленческие турбины можно эффективно использовать уже в существующих котельных, переводя их в режим мини-ТЭЦ. Для этого параллельно редуционному устройству устанавливается энергогенерирующий комплекс. Пар, идущий на технологический процесс или отопление, направляется через турбину, а работа, совершаемая в ней паром, используется для привода электрического генератора, насоса, вентилятора или других устройств. Такой способ применения позволяет значительно снизить затраты электроэнергии на привод устройств и повысить КПД использования пара.

Во-вторых, паровые турбины имеют большой ресурс работы: для паровых турбин малой мощности, работающих обычно на средних и низких параметрах пара (4 МПа и менее), он составляет 260-340 тыс. ч. Кроме того, движущиеся части паровых турбин работают в менее агрессивной среде, в отличие от газовых турбин и ДВС, а это повышает их надежность и снижает издержки технического обслуживания. Паровой котел, работающий совместно с турбиной, может иметь топку на различных видах топлива: газе, мазуте, угле, древесине, торфе и т.д. Это, в свою очередь, позволяет создавать станции, использующие местные виды топлива, что дает дополнительные выгоды от снижения затрат на его транспортировку.

Высокая надежность и простота в эксплуатации в сочетании с современным уровнем развития информационных технологий позволяют создать на базе паровых турбин автоматизированные энергетические установки, тем самым повышается надежность работы, т.к. исключается «человеческий фактор», сводятся к минимуму возможности совершения ошибок, снижаются эксплуатационные затраты.

В городе Пскове имеется положительный опыт внедрения противодавленческой паровой турбины с расчетной мощностью 1800 кВт (ПТГ-1800) для покрытия собственных нужд в электрической энергии и мощности котельной №9. Однако в настоящее время МП «ПТС» не имеет планов по установке аналогичного оборудования на котельной №1 (единственная крупная котельная с действующими паровыми котлами). Переоборудование котельных небольшой мощности в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии технически невозможно ввиду отсутствия необходимых площадей для размещения турбоустановок, а также нецелесообразно по причине неоптимальной загрузки турбоагрегата.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

На территории г. Пскова только на котельной №9 вырабатывается электрическая энергия, которая расходуется на покрытие собственных нужд котельной. Поскольку выдача электроэнергии в сеть не производится, данная котельная не может быть отнесена к источнику комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Схемой теплоснабжения предусматривается перераспределение тепловой нагрузки между котельными №3 Рижский пр.43А и №17 ул.Коммунальная,22Б в части создания системы управления режимами работы котельной №3 на базе устройства автоматизированной системы управления технологическим оборудованием..

По остальным тепловым источникам МП г. Пскова «ПТС» перераспределение нагрузки будет осуществляться за счет:

- вывода из эксплуатации (а также вывода в резерв) котельных и перевода нагрузок в полном объеме на смежные источники (перечень закрываемых котельных с указанием перспективного источника теплоснабжения представлен в разделе 4.4);

- частичной разгрузки СЦТ от котельной №9 СВПУ путем организации котельной по ул. Труда, 26в в 2026 г. Объем переключаемой нагрузки – 17,49 Гкал/ч.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

От котельных г. Пскова осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Графики изменения температур теплоносителя определены при проектировании и строительстве систем теплоснабжения.

Подключение потребителей к тепловой сети следующее:

- при температуре в прямом трубопроводе свыше 95°C – зависимая схема отопления, как правило, с применением элеваторов;

- при температуре в прямом трубопроводе 95°C – непосредственное присоединение систем отопления к тепловой сети.

В таблице ниже представлены способы регулирования, проектные и утвержденные температурные режимы (со спрямлениями) отпуска тепловой энергии от котельных г. Пскова.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается изменение утвержденных температурных графиков.

Таблица 24 – Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Пскова

| № п/п | Наименование теплоисточника | Способ регулирования | Проектный график, °С | | Спрявление, °С | |
|---------------------------|---|--|----------------------|----------------|----------------|---------|
| | | | t ₁ | t ₂ | нижнее | верхнее |
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | качественное | 95 | 70 | 70 | 85 |
| 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | качественное | 95 | 70 | - | 85 |
| 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | качественное | 95 | 70 | - | 85 |
| 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | качественное | 110 | 70 | 70 | 95 |
| 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | качественное | 95 | 70 | - | 85 |
| 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | качественное | 95 | 70 | - | 85 |
| 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | качественное – по горячей воде, количественное - по паровой нагрузке | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | по паровой нагрузке | 95 | 70 | | |
| 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | качественное | 110 | 70 | 70 | 95 |
| 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | качественное | 95 | 70 | - | 85 |
| 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | качественное | 110 | 70 | 70 | 95 |
| 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 21 | Котельная №21 по адресу: | качественное | 95 | 70 | - | 85 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | Способ регулирования | Проектный график, °С | | Спрявление, °С | |
|---------------------------------------|---|----------------------|----------------------|----------------|----------------|---------|
| | | | t ₁ | t ₂ | нижнее | верхнее |
| | Экипажа Гудина, 2 | | | | | |
| 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | качественное | 95 | 70 | | |
| 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | качественное | 95 | 70 | | |
| 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | качественное | 150 | 70 | 70 | 130 |
| 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | качественное | 110 | 70 | 70 | 95 |
| 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | качественное | 95 | 70 | 70 | 85 |
| Котельные ОАО «РЭУ» | | | | | | |
| 29 | Котельная №1 (в/ч 21350-4) | качественное | 95 | 70 | | |
| 30 | Котельная №3а | качественное | 95 | 70 | | |
| 31 | Котельная №4, в/ч 21350-4 | качественное | 95 | 70 | | |
| 32 | Котельная №20 (в/ч 21350-4) | качественное | 95 | 70 | | |
| 33 | Котельная №23 | качественное | 95 | 70 | | |
| 34 | Котельная №36 (в/ч 21350-4) | качественное | 95 | 70 | | |
| 35 | Котельная №37 (в/ч 21350-4) | качественное | 95 | 70 | | |
| 36 | Котельная №62 (в/ч 2830) | качественное | 95 | 70 | | |
| 37 | Котельная №72 (в/ч 2830) | качественное | 95 | 70 | | |
| 38 | Котельная №85 | качественное | 95 | 70 | | |
| 39 | Котельная №89, в/ч 07264 | качественное | 115 | 70 | | |
| 40 | Котельная №97 (в/ч 64044) | качественное | 95 | 70 | | |
| 41 | Котельная №98 | качественное | 95 | 70 | | |
| 42 | Котельная №366 | качественное | 95 | 70 | | |
| Котельные ОАО «РЖД» | | | | | | |
| 43 | Котельная пер. Машиниста, 2а | качественное | 95 | 70 | | |
| 44 | Котельная ж/д больницы | качественное | 95 | 70 | | |
| 45 | Котельная ОПМС № 8 | качественное | 95 | 70 | | |
| Прочие ведомственные котельные | | | | | | |
| 46 | Котельная ЗАО «Псковсельхозэнерго» | качественное | 95 | 70 | | |
| 47 | Котельная ГП ПО «Псков-пассажиравтотранс» | качественное | 95 | 70 | | |
| 48 | Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | качественное | 95 | 70 | | |

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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 26°С при отказе

наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 90% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Главе 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Главе 6 можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу представлены в разделе 13 Главы 6.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В настоящее время на территории г. Пскова не используются возобновляемые источники тепловой энергии.

Согласно Схеме и программе развития электроэнергетики Псковской области на 2017-2021 гг. в г. Пскове не предусматривается ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников тепловой энергии.

Местные виды топлива на территории Псковской области отсутствуют.

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

Основным топливом для котельных является газ, добыча которого производится в на Сибирских месторождениях. Компонентный состав и теплотворная способность газа менялась не сильно за последние годы, составляя значения в диапазоне 8075÷8153 ккал/м³.

На двух котельных МП «ПТС» использовался каменный уголь теплотворной способностью 5392÷5526 ккал/т. В перспективе предполагается объединение 2 систем теплоснабжения со строительством БМК на газе.

Таблица 25 – Фактическая теплотворная способность топлива, подаваемого для выработки тепловой энергии котельными г. Пскова

| Показатель | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|-------------------------------|---------------------|------|------|------|------|
| Теплотворная способность газа | ккал/м ³ | 8075 | 8153 | 8146 | 8146 |
| Теплотворная способность угля | ккал/кг | 5526 | 5461 | 5392 | 5392 |

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

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

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

Структура проектов представлена ниже:

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

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

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

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

Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

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

Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

Группа проектов 8 – строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности.

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

Детализированные предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» и Главе 9 «Оценка надёжности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г. Решения были приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Пскова, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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

В данном разделе рассматриваются мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) и образуют группу проектов №1. Ряд котельных города Пскова работают на единую тепловую сеть через существующие переемы на тепловых сетях. При этом существующие переемы обеспечивают перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Поэтому мероприятия группы проектов №1 Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

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

На каждый год расчетного периода схемы теплоснабжения затраты на строительство новых участков распределительных тепловых сетей в составе групп проектов 2 определены как произведение подключаемой тепловой нагрузки на удельные затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2018 года и индекс-дефлятор соответствующего года.

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 города 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 МП «ПТС», приведён в таблице 26.

Таблица 26 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|-------|--|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 1 | Строительство теплотрассы к жилому дому Алехина, 14; Техническая, 17 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,219 | 300 | Канальная | 4,41 | 2019 | 2019 | 0,32 | 2,98 | 1,29 |
| 2 | Строительство теплотрассы от ТК10-1-9 до врезки существующей т/трассы | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,219 | 135 | Канальная | 1,93 | 2019 | 2019 | 0,14 | 1,30 | 0,56 |
| 3 | Строительство теплотрассы от ТК10-1-9 до врезки существующей т/трассы | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,219 | 135 | Канальная | 1,93 | 2020 | 2020 | 0,15 | 1,35 | 0,58 |
| 4 | Строительство теплотрассы 2Ду150-2000м до врезки существующей теплотрассы | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,159 | 667 | Канальная | 5,99 | 2019 | 2019 | 0,44 | 4,05 | 1,75 |
| 5 | Строительство теплотрассы 2Ду150-2000м до врезки существующей теплотрассы | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,159 | 667 | Канальная | 5,99 | 2020 | 2020 | 0,45 | 4,19 | 1,81 |
| 6 | Строительство теплотрассы 2Ду150-2000м до врезки существующей теплотрассы | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,159 | 667 | Канальная | 5,99 | 2021 | 2021 | 0,47 | 4,33 | 1,87 |
| 7 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки I | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,426 | 92 | Канальная | 2,33 | 2019 | 2019 | 0,17 | 1,57 | 0,68 |
| 8 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,426 | 92 | Канальная | 2,32 | 2020 | 2020 | 0,18 | 1,63 | 0,70 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|-------|---|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | до точки1 | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,426 | 92 | Канальная | 2,32 | 2021 | 2021 | 0,18 | 1,68 | 0,72 |
| 10 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 66 | Канальная | 1,33 | 2023 | 2023 | 0,11 | 1,02 | 0,44 |
| 11 | строительство теплотрассы к микрорайону №14, №15 отУТ1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 92 | Канальная | 1,58 | 2019 | 2019 | 0,11 | 1,07 | 0,46 |
| 12 | строительство теплотрассы к микрорайону №14, №15 отУТ1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 92 | Канальная | 1,58 | 2023 | 2023 | 0,13 | 1,21 | 0,52 |
| 13 | Строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайон Борисовичи | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 560 | Канальная | 28,55 | 2019 | 2019 | 2,08 | 19,30 | 8,31 |
| 14 | Строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайон Борисовичи | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 160 | Канальная | 8,16 | 2019 | 2020 | 0,59 | 5,71 | 2,46 |
| 15 | Строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайон Борисовичи | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 150 | Канальная | 7,65 | 2020 | 2021 | 0,58 | 5,53 | 2,38 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|-------|---|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 16 | Строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайон Борисовичи | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | 0,273 | 130 | Канальная | 6,63 | 2021 | 2022 | 0,52 | 4,94 | 2,13 |
| 17 | Участок тепловой сети 9 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 4,89 | 2020 | 2021 | 0,37 | 3,53 | 1,52 |
| 18 | Участок тепловой сети 10 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,49 | 2028 | 2029 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 19 | Участок тепловой сети 11 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 10,31 | 2019 | 2019 | 0,75 | 6,97 | 3,00 |
| 20 | Участок тепловой сети 12 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 19,13 | 2019 | 2019 | 1,39 | 12,93 | 5,57 |
| 21 | Участок тепловой сети 13 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 11,80 | 2019 | 2020 | 0,86 | 8,26 | 3,56 |
| 22 | Участок тепловой сети 14 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 21,71 | 2020 | 2021 | 1,64 | 15,69 | 6,76 |
| 23 | Участок тепловой сети 15 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 19,78 | 2021 | 2022 | 1,54 | 14,74 | 6,35 |
| 24 | Участок тепловой сети 16 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 19,43 | 2022 | 2023 | 1,56 | 14,90 | 6,42 |
| 25 | Участок тепловой сети 17 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,51 | 2023 | 2024 | 0,29 | 2,77 | 1,19 |
| 26 | Участок тепловой сети 18 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,73 | 2026 | 2027 | 0,15 | 1,47 | 0,63 |
| 27 | Участок тепловой сети 19 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,43 | 2027 | 2028 | 0,13 | 1,24 | 0,53 |
| 28 | Участок тепловой сети 20 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,43 | 2028 | 2029 | 0,13 | 1,26 | 0,54 |
| 29 | Участок тепловой сети 21 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 5,45 | 2020 | 2021 | 0,41 | 3,94 | 1,70 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|-------|--------------------------|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 30 | Участок тепловой сети 22 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 7,75 | 2019 | 2019 | 0,56 | 5,24 | 2,26 |
| 31 | Участок тепловой сети 23 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 7,29 | 2019 | 2020 | 0,53 | 5,10 | 2,20 |
| 32 | Участок тепловой сети 24 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 2,47 | 2023 | 2024 | 0,20 | 1,95 | 0,84 |
| 33 | Участок тепловой сети 25 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,46 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,38 | 0,16 |
| 34 | Участок тепловой сети 26 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,41 | 2025 | 2026 | 0,12 | 1,17 | 0,50 |
| 35 | Участок тепловой сети 27 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,92 | 2026 | 2027 | 0,08 | 0,78 | 0,34 |
| 36 | Участок тепловой сети 28 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 11,17 | 2019 | 2019 | 0,81 | 7,55 | 3,25 |
| 37 | Участок тепловой сети 29 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,97 | 2019 | 2019 | 0,07 | 0,66 | 0,28 |
| 38 | Участок тепловой сети 31 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 5,82 | 2019 | 2020 | 0,42 | 4,07 | 1,75 |
| 39 | Участок тепловой сети 32 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 10,10 | 2025 | 2026 | 0,88 | 8,37 | 3,61 |
| 40 | Участок тепловой сети 33 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,15 | 2025 | 2026 | 0,10 | 0,95 | 0,41 |
| 41 | Участок тепловой сети 34 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,88 | 2026 | 2027 | 0,08 | 0,74 | 0,32 |
| 42 | Участок тепловой сети 35 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 9,08 | 2019 | 2019 | 0,66 | 6,14 | 2,64 |
| 43 | Участок тепловой сети 36 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 8,65 | 2019 | 2020 | 0,63 | 6,05 | 2,61 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|-------|--------------------------|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 44 | Участок тепловой сети 37 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 8,01 | 2020 | 2021 | 0,60 | 5,79 | 2,49 |
| 45 | Участок тепловой сети 38 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 15,64 | 2021 | 2022 | 1,22 | 11,65 | 5,02 |
| 46 | Участок тепловой сети 39 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 18,71 | 2022 | 2023 | 1,50 | 14,34 | 6,18 |
| 47 | Участок тепловой сети 40 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 6,66 | 2023 | 2024 | 0,55 | 5,25 | 2,26 |
| 48 | Участок тепловой сети 41 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 10,60 | 2024 | 2025 | 0,90 | 8,57 | 3,69 |
| 49 | Участок тепловой сети 42 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,25 | 2022 | 2023 | 0,10 | 0,96 | 0,41 |
| 50 | Участок тепловой сети 43 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,31 | 2023 | 2024 | 0,03 | 0,24 | 0,11 |
| 51 | Участок тепловой сети 44 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,53 | 2025 | 2026 | 0,13 | 1,27 | 0,55 |
| 52 | Участок тепловой сети 45 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,47 | 2019 | 2019 | 0,25 | 2,34 | 1,01 |
| 53 | Участок тепловой сети 46 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,47 | 2019 | 2020 | 0,25 | 2,42 | 1,04 |
| 54 | Участок тепловой сети 47 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,47 | 2020 | 2021 | 0,26 | 2,50 | 1,08 |
| 55 | Участок тепловой сети 48 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,47 | 2021 | 2022 | 0,27 | 2,58 | 1,11 |
| 56 | Участок тепловой сети 49 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 4,09 | 2023 | 2024 | 0,34 | 3,22 | 1,39 |
| 57 | Участок тепловой сети 50 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 6,75 | 2024 | 2025 | 0,57 | 5,46 | 2,35 |
| 58 | Участок тепловой сети 51 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,64 | 2025 | 2026 | 0,14 | 1,36 | 0,59 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Реконструкция/Строительство | Вид сетей | 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. |
|--------------|--------------------------|---|-----------------------|-----------------------------|-------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 59 | Участок тепловой сети 52 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 3,24 | 2026 | 2027 | 0,29 | 2,75 | 1,18 |
| 60 | Участок тепловой сети 53 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 2,14 | 2027 | 2028 | 0,20 | 1,85 | 0,80 |
| 61 | Участок тепловой сети 54 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,82 | 2028 | 2029 | 0,08 | 0,73 | 0,31 |
| 62 | Участок тепловой сети 55 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 2,15 | 2029 | 2030 | 0,20 | 1,94 | 0,84 |
| 63 | Участок тепловой сети 56 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,46 | 2030 | 2031 | 0,14 | 1,34 | 0,58 |
| 64 | Участок тепловой сети 57 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 1,57 | 2031 | 2032 | 0,16 | 1,47 | 0,64 |
| 65 | Участок тепловой сети 58 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | Строительство | Двухтрубная | - | - | - | 0,43 | 2032 | 2033 | 0,04 | 0,41 | 0,18 |
| Итого | | | | | | | | | 374,37 | | | 28,97 | 274,61 | 118,31 |

В электронной модели системы теплоснабжения города созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны мероприятия по увеличению диаметров существующих тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» для магистральных и распределительных сетей МП «ПТС» приведён в таблице 27.

Таблица 27 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

| № 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. |
|-------|---|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 1 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,426 | 92 | Канальная | 2,33 | 2022 | 2022 | 0,19 | 1,73 | 0,75 |
| 2 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,426 | 92 | Канальная | 2,33 | 2023 | 2023 | 0,19 | 1,78 | 0,77 |
| 3 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,273 | 66 | Канальная | 1,33 | 2019 | 2019 | 0,10 | 0,90 | 0,39 |
| 4 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки1 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,273 | 66 | Канальная | 1,33 | 2020 | 2020 | 0,10 | 0,93 | 0,40 |
| 5 | строительство теплотрассы к микрорайону №14, №15 отУТ1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,273 | 92 | Канальная | 1,58 | 2020 | 2020 | 0,12 | 1,11 | 0,48 |
| 6 | строительство теплотрассы к микрорайону №14, №15 отУТ1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,273 | 92 | Канальная | 1,58 | 2021 | 2021 | 0,12 | 1,14 | 0,49 |
| 7 | строительство теплотрассы к микрорайону №14, №15 отУТ1 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | - | 0,273 | 92 | Канальная | 1,58 | 2022 | 2022 | 0,13 | 1,18 | 0,51 |
| 8 | Реконструкция участка от котельной №1 (Районная) Гаражный пр., 12 до точки подключения ТК20-1-3 ул. Рокоссовского | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,72 | 40 | Канальная | 3,96 | 2019 | 2022 | 0,29 | 2,68 | 1,15 |
| 16 | Реконструкция участка от котельной №1 (Районная) Гаражный пр., 12 до точки подключения ТК20-1-3 ул. Рокоссовского | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,63 | 312 | Канальная | 21,945 | 2019 | 2021 | 0,48 | 14,43 | 6,461 |
| 17 | Реконструкция | Котельная №1 по | МП г. Пскова | 0,529 | 0,63 | 70 | Канальная | 5,94 | 2023 | 2023 | 0,49 | 4,55 | 1,96 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | участка от котельной №1 (Районная) Гаражный пр, 12 до точки подключения ТК20-1-3 ул. Рокоссовского | адресу: Гаражный пр., 12 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 18 | Реконструкция участка от ТК20-1-8-5-7 ул. Кузбасской див до ТК20-1-8-5 ул. Байкова | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,377 | 0,426 | 265 | Канальная | 9,28 | 2019 | 2019 | 0,68 | 6,27 | 2,70 |
| 19 | Реконструкция участка от ТК20-1-8-5-7 ул. Кузбасской див до ТК20-1-8-5 ул. Байкова | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,377 | 0,426 | 265 | Канальная | 9,28 | 2020 | 2020 | 0,70 | 6,49 | 2,80 |
| 20 | Реконструкция участка от ТК10-1-7 Алехина, 8 до ТК10-1-9 ул. Алехина, 6 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,219 | 140 | Канальная | 1,98 | 2019 | 2019 | 0,14 | 1,34 | 0,58 |
| 21 | Реконструкция участка от ТК9-7-3-18 до ТК9-7-3-21 (через ТК9-7-3-19 и ТК9-7-3-20) замена надземной т/трассы 2Ду400 мм на подземную | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 330 | Канальная | 12,95 | 2019 | 2019 | 0,94 | 8,76 | 3,77 |
| 22 | Реконструкция участка от ТК9-7-3-21 до трибуны №2 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 120 | Канальная | 0,50 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,34 | 0,14 |
| 23 | Реконструкция участка от точки 1 до спорткомплекса | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 70 | Канальная | 0,30 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 24 | Реконструкция участка от точки 1 до спортзала с заменой трубопровода и перекладка в подземном исполнении | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 30 | Канальная | 0,12 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 25 | Реконструкция участка от ТК9-7-3-18 до точки 3 замена надземной т/трассы 2 Ду200 на подземную 2 Ду250 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,273 | 300 | Канальная | 5,67 | 2019 | 2019 | 0,41 | 3,83 | 1,65 |
| 26 | Реконструкция участка от точки | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 120 | Канальная | 0,43 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,29 | 0,13 |

| № 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. |
|-------|---|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | 3 до трибуны 1 | нерная, 3 | | | | | | | | | | | |
| 27 | Реконструкция участка от точки 2 до здания с кассами | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 30 | Канальная | 0,10 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 28 | Реконструкция участка от тепловой камеры котельной №26 ул. Л. Поземского, 124 до ТК10-2-5-1 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,325 | 150 | Канальная | 3,39 | 2019 | 2019 | 0,25 | 2,29 | 0,99 |
| 29 | Реконструкция участка от тепловой камеры котельной №26 ул. Л. Поземского, 124 до ТК10-2-5-1 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,325 | 150 | Канальная | 3,39 | 2020 | 2020 | 0,26 | 2,37 | 1,02 |
| 30 | Реконструкция участка от ТК10-2-5-1 до точки 1 (угол поворота на школу №3) | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,325 | 90 | Канальная | 2,05 | 2019 | 2019 | 0,15 | 1,39 | 0,60 |
| 31 | Реконструкция участка от ТК10-2-5-1 до точки 1 (угол поворота на школу №3) | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,325 | 90 | Канальная | 2,05 | 2020 | 2020 | 0,15 | 1,43 | 0,62 |
| 32 | Реконструкция участка от ТК10-1-3-3-1 до ТК10-1-3-5 реконструкция тепло-трассы по ул. Ижорского бат., 43; 47 с выносом трубопроводов из подвала ж/д по ул.Ижорского бат, 43 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,273 | 50 | Канальная | 1,17 | 2019 | 2019 | 0,09 | 0,79 | 0,34 |
| 33 | Реконструкция участка от ТК10-1-3-3-1 до ТК10-1-3-5 реконструкция тепло-трассы по ул. Ижорского бат., 43; 47 с выносом трубопроводов из подвала ж/д по ул.Ижорского бат, 43 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,273 | 50 | Канальная | 1,17 | 2020 | 2020 | 0,09 | 0,82 | 0,35 |
| 34 | Реконструкция участка от ТК12-1 возле котельной №12 Конная, 8А до ТК12-2-1 ул. Р.Люксембург | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,426 | 135 | Канальная | 2,04 | 2019 | 2019 | 0,15 | 1,38 | 0,59 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 35 | Реконструкция участка от ТК12-1 возле котельной №12 Конная, 8А до ТК12-2-1 ул. Р.Люксембург | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,426 | 135 | Канальная | 2,04 | 2020 | 2020 | 0,15 | 1,43 | 0,61 |
| 36 | Реконструкция участка от ТК12-2-1 до ТК12-4 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,325 | 9,75 | Канальная | 0,48 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 37 | Реконструкция участка от ТК12-2-1 до ТК12-4 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,325 | 9,75 | Канальная | 0,48 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,34 | 0,15 |
| 38 | Реконструкция участка от ТК12-2-6 до ТК12-2-6-1 до здания гостиницы | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 88,2 | Канальная | 1,65 | 2019 | 2019 | 0,12 | 1,12 | 0,48 |
| 39 | Реконструкция участка от ТК12-2-6 до ТК12-2-6-1 до здания гостиницы | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 88,2 | Канальная | 1,65 | 2020 | 2020 | 0,13 | 1,16 | 0,50 |
| 40 | Реконструкция теплотрассы 2Ду300 с увеличением диаметра до 2Ду500 от ТК9-23-1-32 до ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,529 | 46 | Канальная | 0,52 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,35 | 0,15 |
| 41 | Реконструкция теплотрассы 2Ду300 с увеличением диаметра до 2Ду500 от ТК9-23-1-32 до ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,529 | 46 | Канальная | 0,52 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 42 | Реконструкция теплотрассы 2Ду300 с увеличением диаметра до 2Ду500 от ТК9-23-1-32 до ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,529 | 46 | Канальная | 0,52 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,38 | 0,16 |
| 43 | Реконструкция теплотрассы 2Ду300 с увеличением диаметра до 2Ду500 от ТК9-23-1-32 до ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,529 | 46 | Канальная | 0,52 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,39 | 0,17 |
| 44 | Реконструкция теплотрассы 2Ду300 с увеличением диаметра до 2Ду500 от ТК9-23-1-32 до ТК9-23-1-35 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,529 | 46 | Канальная | 0,52 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 45 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 64 | Канальная | 0,52 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,35 | 0,15 |
| 46 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 64 | Канальная | 0,52 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,36 | 0,16 |
| 47 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 64 | Канальная | 0,52 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 48 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 64 | Канальная | 0,52 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,39 | 0,17 |
| 49 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 64 | Канальная | 0,52 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 50 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,39 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,26 | 0,11 |
| 51 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,39 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,27 | 0,12 |
| 52 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,39 | 2021 | 2021 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 53 | реконструкция | Котельная №19 по | МП г. Пскова | 0,057 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,39 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,29 | 0,13 |

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|--------------|---|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | адресу: ул. Л. Поземского, 63 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 54 | реконструкция сущ. Т/трассы от котельной №19 Л.Поземского 63 через точку подключения 1 до жилого дома | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,39 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 55 | Реконструкция участка от ТКН20-2 до ТК20-2-6-3 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 89 | Канальная | 5,24 | 2019 | 2019 | 0,38 | 3,54 | 1,53 |
| 56 | Реконструкция участка от ТКН20-2 до ТК20-2-6-3 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 89 | Канальная | 5,24 | 2020 | 2020 | 0,40 | 3,67 | 1,58 |
| 57 | Реконструкция участка от ТКН20-2 до ТК20-2-6-3 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 89 | Канальная | 5,24 | 2021 | 2021 | 0,41 | 3,79 | 1,63 |
| 58 | Реконструкция участка от ТКН20-2 до ТК20-2-6-3 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 89 | Канальная | 5,24 | 2022 | 2022 | 0,42 | 3,91 | 1,68 |
| 59 | Реконструкция участка от ТКН20-2 до ТК20-2-6-3 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 89 | Канальная | 5,24 | 2023 | 2023 | 0,43 | 4,02 | 1,73 |
| 60 | Реконструкция участка от ТКН20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 13,6 | Канальная | 0,97 | 2019 | 2019 | 0,07 | 0,66 | 0,28 |
| 61 | Реконструкция участка от ТКН20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 13,6 | Канальная | 0,97 | 2020 | 2020 | 0,07 | 0,68 | 0,29 |
| 62 | Реконструкция участка от ТКН20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 13,6 | Канальная | 0,97 | 2021 | 2021 | 0,08 | 0,70 | 0,30 |
| 63 | Реконструкция участка от ТКН20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 13,6 | Канальная | 0,97 | 2022 | 2022 | 0,08 | 0,72 | 0,31 |
| 64 | Реконструкция участка от ТКН20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 13,6 | Канальная | 0,97 | 2023 | 2023 | 0,08 | 0,74 | 0,32 |
| Итого | | | | | | | | 374,37 | | | 28,97 | 274,61 | 118,31 |

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

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

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

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

Мероприятия на тепловых сетях соответствуют рекомендуемым техническим и технологическим решениям в части развития источников тепловой энергии, в том числе предусматривают мероприятия, обеспечивающие возможность изменения существующих зон теплоснабжения от источников тепловой энергии.

Для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей и осуществления выполнения мероприятий на источниках разработаны соответствующие мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Схемой теплоснабжения предлагается перераспределение нагрузок в районе ул. Труда. Мероприятия по источникам тепловой энергии включают в себя:

- Переключение на котельную №23 ул. Волкова,3 зон котельных №19 и 22;

- Организацию новой котельной по адресу: ул. Труда, 26В.

Основные эффекты от реализации данного мероприятия заключаются в следующем:

- разгрузка котельной СВПУ за счет строительства новой котельной, которая будет также находиться в центре нагрузок (увеличение резерва тепловой мощности, создание возможности подключения новых потребителей на севере);

- вывод из эксплуатации малоэффективной и ветхой котельной №19, средневзвешенный срок службы составляет 23,9 лет, т.е. не будет необходимости обновлять мощности;

- сокращение численности персонала котельных.

Более подробно мероприятия по источникам описаны в Главе 6 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Планируемое переключение представлено на рисунке 22.

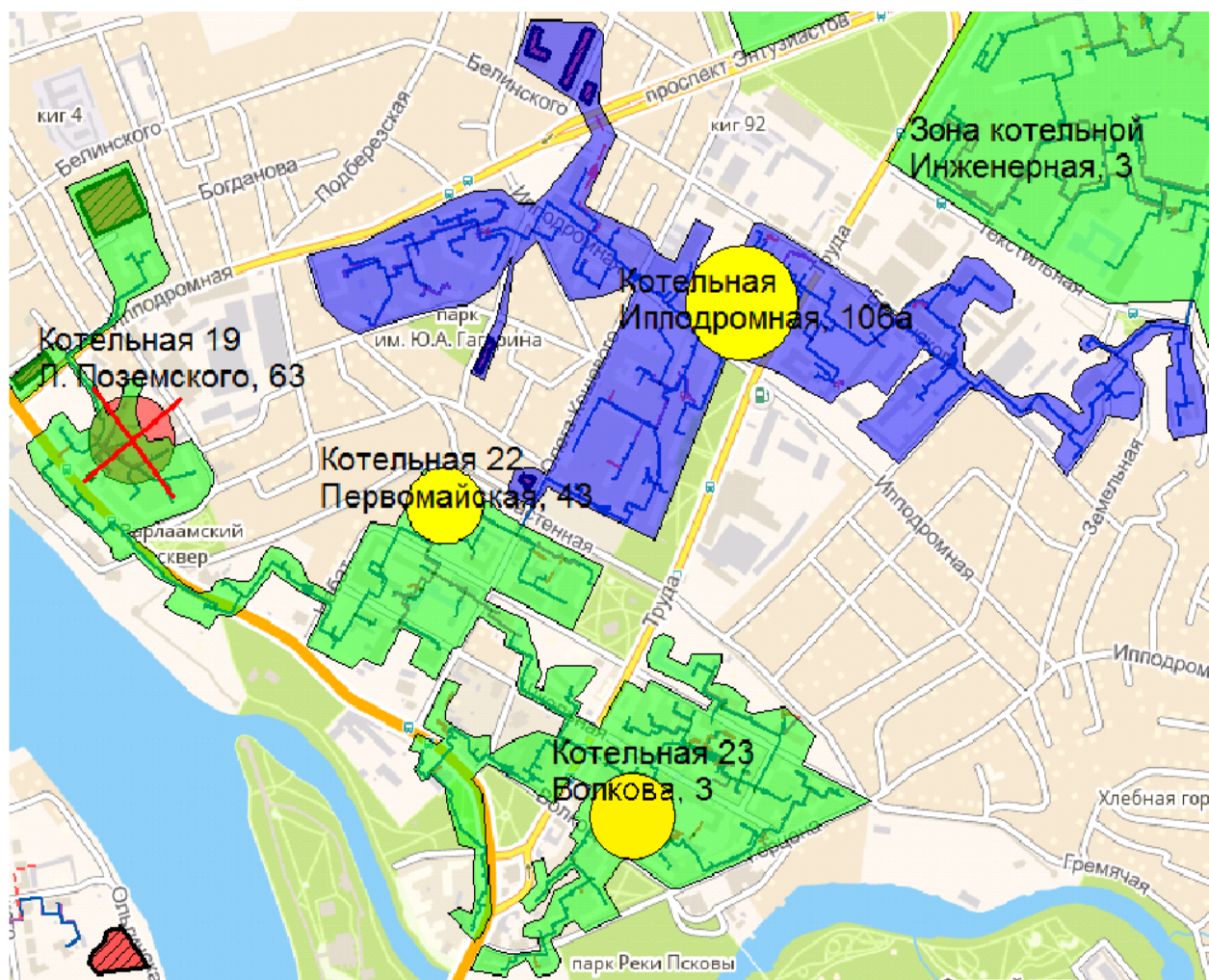


Рисунок 20 - Перераспределение нагрузок в районе ул. Труда

Для организации работы новой котельной по адресу: ул. Труда, 26В необходимо строительство нового участка трубопровода от Новой БМК по адресу Труда, 26В до ТК9-23-1-47 диаметром Ду 250 мм протяженностью 25 метров.

Кроме того, для увеличения располагаемого напора у потребителей по адресам: ул. Первомайская; ул. Набат; ул. Школьная, нужны дополнительные мероприятия по увеличению диаметров тепловых сетей.

Группа проектов включает следующие мероприятия:

- строительство нового участка трубопровода от Новой БМК по адресу Труда, 26В до ТК9-23-1-47 диаметром Ду 250 мм протяженностью 25 метров.

- Реконструкция участка теплосети от ТК 22-2-2 у здания военкомата ул. Первомайская, 38 до ТК 22-2-3 у здания ул. Набат, 5

- Реконструкция теплотрассы и трассы ГВС от дома ул. Школьная, 2 до ТК23-3 через жилой дом Герцена, 16.

-

- Реконструкция трассы на территории спецшколы Первомайская, 32 ТК22-2-2-3 до ТК22-2-2 у здания военкомата Первомайская, 38

- Реконструкция участка тепловой сети от ТК23-2-1-3 у дома Труда, 6 до надземного участка теплотрассы на территории спецшколы №5 ул. Первомайская, 32

- Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2-3 до ТК 22-2-3-1 с увеличением диаметра с 2Ду 125 мм на 2Ду 200 мм протяженностью 230 метров.

- Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2-3-1-3 до смены диаметра с увеличением диаметра с 2Ду 125 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 33 метров.

- Реконструкция участка тепловой сети от смены диаметра в районе ул. Набат,3 до ТК 22-2-3-1-1 с увеличением диаметра с 2Ду 100 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 111 метров.

- Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2-3-1-3 до ТК19-4 с увеличением диаметра с 2Ду 100 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 460 метров.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №5, направленных 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 28.

В качестве обоснования проведения мероприятий ниже приведены сравнительные пьезометрические графики до и после реализации мероприятий при строительстве БМК по адресу ул. Труда,26

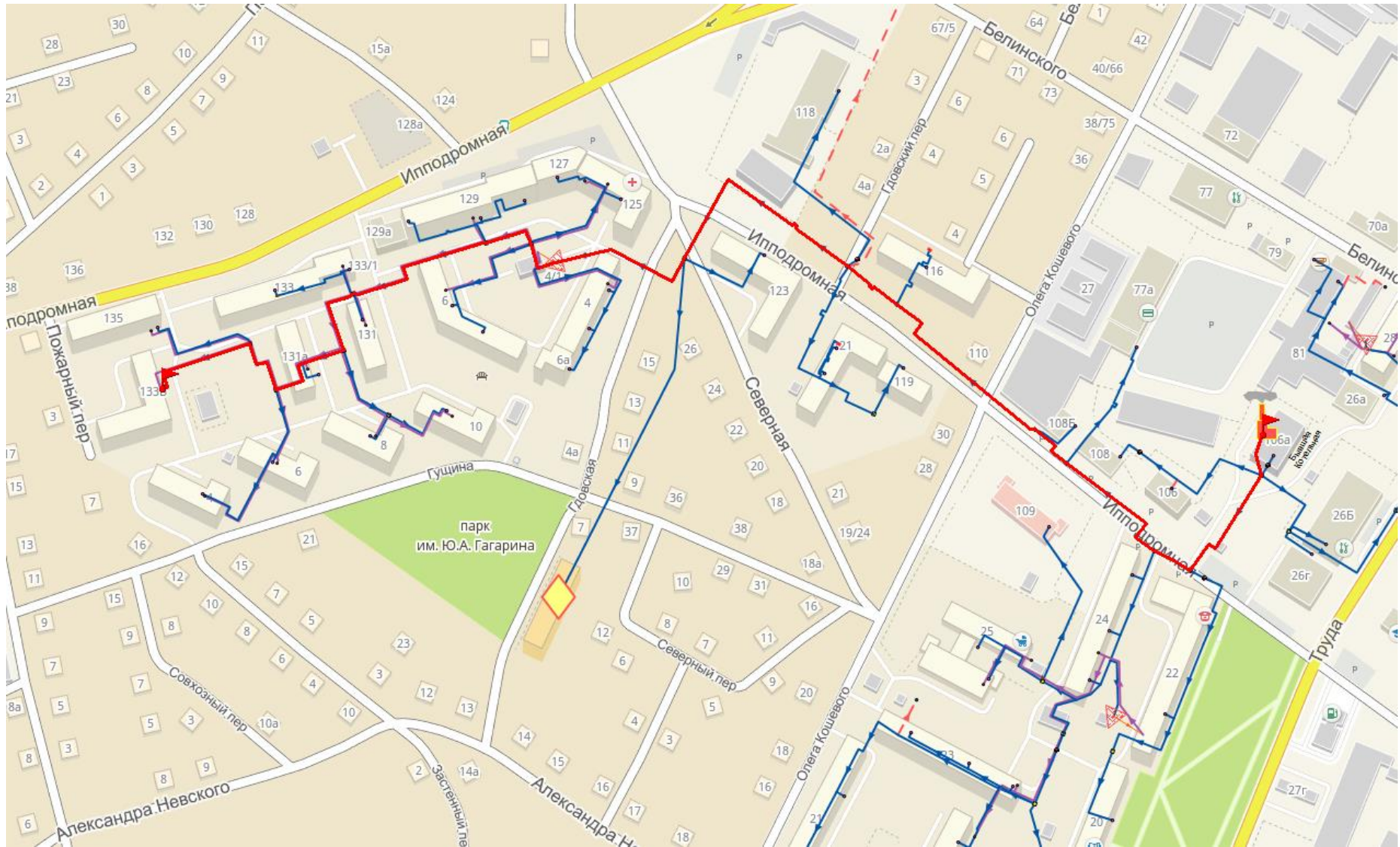


Рисунок 21 - Путь для построения пьезометрического графика участка от Новой БМК по адресу ул. Труда, 26В в сторону котельной СВПУ

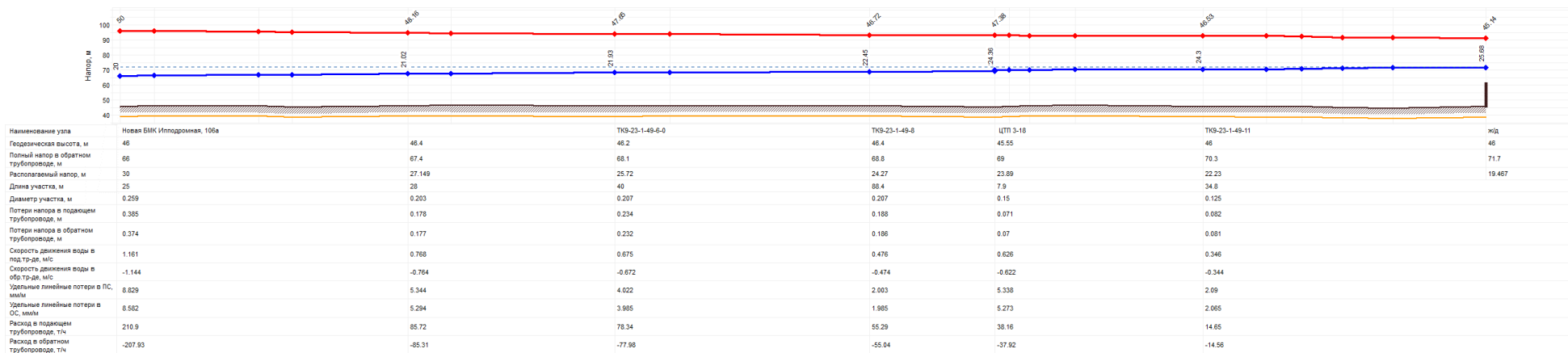


Рисунок 22 - Пьезометрический график участка от Новой БМК по адресу ул. Труда, 26Вв сторону котельной СВПУ (с учетом мероприятий)

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

Строительство теплотрассы от котельной №27 Солнечная, 14 до котельной №7 Советской Армии, 54, 2Ду150.

Необходимость строительства нового участка тепловых сетей обусловлена необходимостью вывода из эксплуатации котельной №7 «Школа интернат» (Советской Армии, 54) оснащенной морально и физически изношенным котельным оборудованием, КПД =77,4% и переводом ее нагрузки на реконструируемую котельную №27 (ул. Солнечная,1).

Выполнение мероприятий по строительству данной теплотрассы позволит сократить эксплуатационные расходы за счет вывода из работы котельной №7 «Школа-интернат» (ул. Советской Армии,54).

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

Таблица 28 – Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

| № 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. |
|-------|--|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 1 | Строительство нового участка трубопровода от Новой БМК по адресу Труда, 26В до ТК9-23-1-47 диаметром Ду 250 мм протяженностью 25 м | Котельная по адресу: ул. Труда, 26В | МП г. Пскова «ПТС» | 0 | 0,273 | 25 | Надземная | 0,50 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 2 | Инв. №00020571 от ТК 22-2-2 у здания военкомата ул. Первомайская, 38 до ТК 22-2-3 у здания ул. Набат, 5.. | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,219 | 215 | Канальная | 2,59 | 2019 | 2022 | 0,21 | 1,99 | 0,86 |
| 3 | Инв. 00004291 Теплотрасса и трасса ГВС от дома ул. Школьная, 2 до ТК23-3 через жилой дом Герцена, 16 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 124 | Канальная | 0,87 | 2019 | 2021 | 0,07 | 0,63 | 0,27 |
| | | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 124 | | 0,45 | 2019 | 2021 | 0,32 | 0,14 | 0,28 |
| | | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,114 | 0,114 | 124 | | 0,39 | 2019 | 2021 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 4 | Инв. 00022502; А0000225 прокладка трассы на территории спецшколы Первомайская, 32 ТК22-2-2-3 до ТК22-2-2 у здания военкомата Первомайская, 38 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,219 | 180 | Канальная | 1,34 | 2019 | 2021 | 0,11 | 0,99 | 0,43 |
| | | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,219 | | | 1,29 | | | 0,10 | 0,95 | 0,41 |
| 5 | Инв. 00006176 от ТК23-2-1-3 у дома Труда, 6 до надземного участка теплотрассы на территории спецшколы №5 ул. Первомайская, 32 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,219 | 200 | Канальная | 2,28 | 2019 | 2021 | 0,19 | 1,73 | 0,75 |
| 6 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2 до ТК 22-2-3-1 с увеличением диаметра с 2Ду 125 мм на 2Ду 200 мм протяженностью 230 м | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,219 | 250 | Бесканальная | 4,92 | 2029 | 2030 | 0,47 | 4,44 | 1,91 |
| 7 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2-3-1-3 до смены диаметра с увеличением диаметра с 2Ду 125 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 33 м | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,159 | 33 | Надземная | 0,51 | 2029 | 2030 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 8 | Реконструкция участка тепловой сети от смены диаметра в районе ул. Набат,3 до ТК 22-2-3-1-1 с увеличением диаметра с 2Ду 100 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 111 м | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,159 | 111 | Канальная | 4,67 | 2030 | 2031 | 0,45 | 4,29 | 1,85 |
| 9 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК 22-2-3-1-3 до ТК19-4 с увеличением диаметра с 2Ду 100 мм на 2Ду 150 мм протяженностью 460 м | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,159 | 460 | Канальная | 19,36 | 2030 | 2031 | 1,88 | 17,79 | 7,66 |
| 10 | Увеличение диаметра сети от ТК20-1 до ТК20-2 (перемычка №20-№1) | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,63 | 450 | Надземная | 19,40 | 2019 | 2020 | 1,41 | 13,58 | 5,85 |
| 11 | Перекладка теплосети от котельной №18 (генерала Маргелова, 2 | Котельная №18 по адресу: ул. | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 398 | Надземная | 14,76 | 2019 | 2020 | 1,08 | 10,33 | 4,45 |

| № 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. |
|--------------|---|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | км) до ТК20-2-6-3 в связи с увеличением мощности котельной №18 | Маргелова, 2-км | | | | | | | | | | | |
| 12 | Перекладка теплосети от котельной №18 (генерала Маргелова, 2 км) до ТК20-2-6-3 в связи с увеличением мощности котельной №18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 478,5 | Канальная | 38,30 | 2020 | 2021 | 2,89 | 27,68 | 11,92 |
| 13 | Перекладка теплосети от котельной №18 (генерала Маргелова, 2 км) до ТК20-2-6-3 в связи с увеличением мощности котельной №18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,529 | 357,2 | Бесканальная | 23,68 | 2021 | 2022 | 1,84 | 17,65 | 7,60 |
| Итого | | | | | | | | 125,6 | | | 10,07 | 96,22 | 41,44 |

5.5. Предложения по строительству реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

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

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

По результатам расчетов требуется строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайона Борисовичи.

Так же для повышения надежности теплоснабжения необходимо выполнить перекладку тепловых сетей от котельной №18 ул. Маргелова, 2 км, (Инв. 00007164Теплотрасса от котельной №18 Маргелова , 2км до ТК 18-1-), переданной в хозяйственное ведение МП г. Пскова «ПТС министерством обороны РФ. с увеличением пропускной способности до Ду530мм с применением современных тепло-гидроизолированных труб для тепловых сетей

Мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности входят в состав группы проектов №8 и приведены в таблице 29.

Проекты по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра (реконструкция ветхих тепловых сетей) входят в состав группы проектов №6 и представлены в таблице 30.

Таблица 29 - Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров для обеспечения надёжности и безопасности теплоснабжения

| № п/п | Участок | Принадлежность к источнику | Наименование компании | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлятора, млн. руб. | Дата реализации ПИР и ПСД, год | Дата реализации СМР и закупки оборудования, год | Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб. | Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб. | Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб. |
|--------------|---|--|-----------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 1 | Строительство участков тепловой сети для закольцовки перспективного микрорайон Борисовичи | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 570 | Канальная | 29,06 | 2022 | 2023 | 2,33 | 22,28 | 9,60 |
| 2 | Инв. 00007164 Теплотрасса от котельной №18 Маргелова , 2км до ТК 18-1-1 | котельной №18 ул. генерала Маргелова , 2км | МП г. Пскова «ПТС» | 0,53 | 396 | надземная | 13,696 | 2019 | 2021 | 1,09 | 10,54 | 4,1 |
| Итого | | | | | | | 42,756 | | | | 32,82 | 13,7 |

Таблица 30 - Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметров для обеспечения надёжности и безопасности теплоснабжения

| № п/п | Участок | 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 1 | Инв.№А0002078 Теплотрасса от ТК1-7 до Рижского пр., 44А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 120 | Канальная | 0,41 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 2 | Инв.№00019803 Теплотрасса от ТК1-8-7 до здания ЦТП | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 160 | Канальная | 0,61 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,41 | 0,18 |
| 3 | Инв.№А0002076 Теплотрасса от ТК2-3 у дома Народная, 47А до ТК2-3-2 у ЦТП2-7 Народная, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 270 | Канальная | 1,15 | 2019 | 2019 | 0,08 | 0,78 | 0,34 |
| 4 | Инв.№А0003401; А0003402 Теплотрасса ГВС в техподполье домов Чехова, 1 и 1А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 45 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 5 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 45 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 6 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 30 | Канальная | 0,07 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 7 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 30 | Канальная | 0,06 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 8 | Инв. №00042552 Теплотрасса ГВС от Госпитальная, 15 до ТК10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 75 | Канальная | 0,22 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,15 | 0,06 |
| 9 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 75 | Канальная | 0,19 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 10 | Инв. №00042551 Теплотрасса ГВС от ТК10 до Госпитальная, 15А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 80 | Канальная | 0,19 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 11 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 80 | Канальная | 0,17 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 12 | Инв. №00425526 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Народная, 22 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 100 | Канальная | 0,30 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 13 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 100 | Канальная | 0,29 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 14 | Инв. №00425533 Теплотрасса ГВС от ТК5 до ТК4 Красноармейская, 33 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 44 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 15 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 44 | Канальная | 0,10 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 16 | Инв.№00042556 Теплотрасса от котельной №5 Чехова, 4А до ТК5-3 у дома Красноармейская, 27 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 250 | Канальная | 1,21 | 2021 | 2021 | 0,09 | 0,87 | 0,38 |
| 17 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 150 | Канальная | 0,72 | 2021 | 2021 | 0,06 | 0,52 | 0,23 |
| 18 | Инв.№00020757 Теплотрасса от ТК2-1 до ж.д. Народная, 39 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 60 | Канальная | 0,36 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 19 | Инв.№00020756 Теплотрасса от Народная, 39 до Народной, 41 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 80 | Канальная | 0,45 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,31 | 0,14 |
| 20 | Инв.№А0003351 Теплотрасса от ТК2-2 до общежития Киселева, 29/23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 20 | Канальная | 0,08 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,06 | 0,02 |
| 21 | Инв.№00004281 Теплотрасса ГВС от ТК5 до ж.д. Красноармейская, 31А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 20 | Канальная | 0,07 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 22 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 40 | Канальная | 0,13 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 23 | Инв. №00007469 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от ЦТП Рижский пр., 68 до ж.д. Рижский пр., 66 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 110 | Канальная | 0,36 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 24 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 55 | Канальная | 0,18 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,13 | 0,05 |
| 25 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 55 | Канальная | 0,17 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 26 | Инв.№00005447 Теплотрасса ГВС | МП г. Пскова | 0,159 | 0,159 | 95 | Канальная | 0,29 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | от ЦТП2-6 Народная, 18 к ж/дому Чехова, 1 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 27 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 95 | Канальная | 0,26 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 28 | Инв.№00425540 Теплотрасса ГВС от ж/дома Чехова, 1 к дому Р.Люксембург, 28 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 35 | Канальная | 0,10 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 29 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 35 | Канальная | 0,09 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 30 | Инв.№00019804 Теплотрасса от ТК1-8-6 до ТК1-8-7 Рижский пр., 62А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 130 | Канальная | 0,45 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 31 | Инв.№00198019 Теплотрасса от ТК1-8-6-1 до Рижского пр., 62 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 100 | Канальная | 0,20 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 32 | Инв.№00425517 Теплотрасса от ТК5-2 до Красноармейской, 25А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 30 | Канальная | 0,08 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 33 | Инв.№00000336 Теплотрасса от Р. Люксембург, 28 до Р. Люксембург, 24/26 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 80 | Канальная | 0,26 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 34 | Инв. №00425523 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от ТК5-7 у дома Народная, 24 к ж/дому Юбилейная, 57 (переход ул. Народная) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 88 | Канальная | 0,24 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 35 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 44 | Канальная | 0,12 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 36 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 44 | Канальная | 0,10 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 37 | Инв.№00042557 Теплотрасса ГВС от Красноармейской, 26Б к ж/дому Киселева, 25 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 90 | Канальная | 0,22 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 38 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 90 | Канальная | 0,20 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,15 | 0,07 |
| 39 | Инв.№А0000338 Теплотрасса ГВС в техподполье ж/дома Киселева, 25 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 100 | Канальная | 0,19 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 40 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 100 | Канальная | 0,18 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 41 | Инв.№00020783 Теплотрасса от ТК13-1-8-1 к ж/дому Рижский пр., 52 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 120 | Канальная | 0,27 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 42 | Инв.№00020785 Теплотрасса от ж/дома Рижский пр., 52А до ТК13-1-8-1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 128 | Канальная | 0,74 | 2022 | 2022 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 43 | Инв.№00425526 Теплотрасса ГВС от ж/дома Народная, 22 к ж/дому Народная, 24 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 22 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 44 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 22 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 45 | Инв. №00198022 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от ЦТП2-3 Юбилейная, 65 до ТК1-8-5-2 у ж/дома Юбилейная, 65А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 80 | Канальная | 0,27 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 46 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 40 | Канальная | 0,14 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 47 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 40 | Канальная | 0,12 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 48 | Инв. №А0002216 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от ТК2-3-2 к ж/дому Народная, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 280 | Канальная | 0,64 | 2023 | 2023 | 0,05 | 0,49 | 0,21 |
| 49 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 140 | Канальная | 0,36 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,27 | 0,12 |
| 50 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 140 | Канальная | 0,32 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 51 | Инв.№00198015 Теплотрасса от ж/дома Рижский пр., 54А до Риж- | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,22 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |

| № п/п | Участок | 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | ского пр., 56 | | | | | | | | | | | |
| 52 | Инв.№00019806 Теплотрасса от ж/дома Рижский пр., 62А до ТК13-1-8-3 Школа №10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 120 | Канальная | 0,37 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,29 | 0,12 |
| 53 | Инв.№00207613 Теплотрасса от ТК13-2-3-4-4 до ТК13-2-3-4-5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 160 | Канальная | 0,39 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 54 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС отТК13 у ЦТП Рижский пр., 27 к ж/дому Народная, 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 20 | Канальная | 0,08 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 55 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 20 | Канальная | 0,07 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 56 | Инв. №00008255 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от дома М.Горького, 17 к ж/дому Петровская, 8А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 120 | Канальная | 0,42 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 57 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,22 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,15 | 0,06 |
| 58 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 60 | Канальная | 0,21 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 59 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС в техподполье ж/дома М.Горького, 10/10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 50 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 60 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 55 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 61 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК2 ул. Пароменская до ТК21Б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 100 | Канальная | 0,70 | 2019 | 2019 | 0,05 | 0,47 | 0,20 |
| 62 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК22 ул. Пароменская, 19 до ТК7 ул. Петровская (переход дороги) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 140 | Канальная | 0,54 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 63 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК8 ул. Пароменская, 23 до ТК9 ул. Киселева, 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 80 | Канальная | 0,26 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 64 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС от ж/дома М.Горького, 10/10 к зданию гостиницы Пароменская, 4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 180 | Канальная | 0,05 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 65 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 180 | Канальная | 0,05 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 66 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК4 ул. Коммунальная, 12 до ТК4А ул. Коммунальная, 14 (переход улицы Петровская) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 105 | Канальная | 1,19 | 2019 | 2020 | 0,09 | 0,83 | 0,36 |
| 67 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК4А до ТК4Б ул. Коммунальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 195 | Канальная | 2,20 | 2019 | 2020 | 0,17 | 1,54 | 0,66 |
| 68 | Инв.№00008255 Теплотрасса от ТК8 до ТК8А ул. Пароменская (ГТС) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 110 | Канальная | 0,43 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 69 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС от здания школы Пароменская, 9 к дому Пароменская, 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 60 | Канальная | 0,12 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 70 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 60 | Канальная | 0,11 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 71 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК14 к дому М. Горького, 10/10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 48 | Канальная | 0,14 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 72 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 24 | Канальная | 0,07 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 73 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 24 | Канальная | 0,06 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 74 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Киселева, 11 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 60 | Канальная | 0,15 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 75 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 60 | Канальная | 0,13 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 76 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от дома Киселева, 11 к дому Киселева, 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 40 | Канальная | 0,11 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 77 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 20 | Канальная | 0,06 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 78 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 20 | Канальная | 0,05 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 79 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК3 у дома Коммунальная, 12 до ТК6 у дома Петровская, 29 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 140 | Канальная | 0,86 | 2021 | 2021 | 0,07 | 0,62 | 0,27 |
| 80 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 70 | Канальная | 0,46 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 81 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 70 | Канальная | 0,42 | 2021 | 2021 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 82 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК32 к дому Рижский пр., 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 132 | Канальная | 0,30 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,22 | 0,09 |
| 83 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 66 | Канальная | 0,15 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 84 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 66 | Канальная | 0,14 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 85 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК16 к дому Коммунальная, 7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 60 | Канальная | 0,15 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 86 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 30 | Канальная | 0,08 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,06 | 0,02 |
| 87 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 30 | Канальная | 0,08 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,06 | 0,02 |
| 88 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Коммунальная, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Канальная | 0,12 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 89 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,11 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 90 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС от дома Коммунальная, 9 до М.Горького, 19 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Канальная | 0,17 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 91 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,15 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 92 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от дома Петровская, 12 до ТК17 у дома Коммунальная, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 108 | Канальная | 0,44 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 93 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 108 | Канальная | 0,39 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,29 | 0,12 |
| 94 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 54 | Канальная | 0,19 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 95 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС в техподполье дома М.Горького, 17 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 160 | Канальная | 0,49 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,36 | 0,16 |
| 96 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 80 | Канальная | 0,24 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 97 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 80 | Канальная | 0,23 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 98 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС в техподполье дома М.Горького, 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 140 | Канальная | 0,32 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 99 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 70 | Канальная | 0,18 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 100 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 70 | Канальная | 0,15 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 101 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от дома М.Горького, 15 до М.Горького, 11 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 120 | Канальная | 0,31 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,23 | 0,10 |
| 102 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 60 | Канальная | 0,17 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 103 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 60 | Канальная | 0,15 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 104 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от дома Коммунальная, 11 к дому Петровская, 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 120 | Канальная | 0,54 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,41 | 0,18 |
| 105 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 120 | Канальная | 0,47 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,36 | 0,16 |
| 106 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,24 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 107 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Коммунальная, 11 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 60 | Канальная | 0,12 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 108 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 60 | Канальная | 0,11 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 109 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС в техподполье дома М.Горького, 21 и до ТК23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 180 | Канальная | 0,63 | 2023 | 2023 | 0,05 | 0,48 | 0,21 |
| 110 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 90 | Канальная | 0,26 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 111 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 90 | Канальная | 0,24 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 112 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС от дома М.Горького, 25/13 до ТК14 (переход ул. М.Горького) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 30 | Канальная | 0,10 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 113 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 30 | Канальная | 0,09 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 114 | Инв.№00008254 Теплотрасса ГВС в техподполье здания школы Пароменская, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 44 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 115 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 44 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 116 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК18А к дому М.Горького, 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 48 | Канальная | 0,09 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 117 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Канальная | 0,04 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 118 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Канальная | 0,04 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 119 | Инв.№00008255 Теплотрасса отопления ул. Коммунальная от ТК4Б до ТК11А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 110 | Канальная | 0,72 | 2023 | 2023 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 120 | Инв.№00020491 Теплотрасса от ТК12-4 до ЦТП2-9 Р.Люксембург, 2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 27 | Канальная | 0,35 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 121 | Инв.№00019796 Теплотрасса от поликлиники областной больницы Малясова, 2 к ТК12-2-15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 70 | Канальная | 0,23 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,15 | 0,07 |
| 122 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 70 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 123 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 70 | Канальная | 0,10 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 124 | Инв.№А0004283 Теплотрасса от ТК17-4 до ТК17-14 ул. Народная, 8А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 51 | Канальная | 0,59 | 2019 | 2019 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 125 | Инв.№00205111 Теплотрасса от ТК17-3 до компенсатора | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 18 | Канальная | 0,24 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 126 | Инв.№00001997 Теплотрасса от ТК12-1-6-2-1 к зданию ул. Киселева, 21 (детский сад №31) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 100 | Канальная | 0,49 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,34 | 0,15 |
| 127 | Инв.№00020517 Теплотрасса от котельной №17 Коммунальная, 22Б до ТК17-2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 35 | Канальная | 0,39 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,27 | 0,12 |
| 128 | Инв.№00001998 Теплотрасса от | МП г. Пскова | 0,089 | 0,089 | 31 | Канальная | 0,17 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | ТК17-7 в сторону ж/дома Коммунальная, 20 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 129 | Инв.№00019816 Теплотрасса от ТК12-1Г до ж/дома Петровская, 51 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 72 | Канальная | 0,51 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,36 | 0,16 |
| 130 | Инв.№00022253 Теплотрасса от ТК12-1-6-4 до ТК12-1-6-3 Народная, 10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 70 | Канальная | 0,82 | 2020 | 2020 | 0,06 | 0,57 | 0,25 |
| 131 | Инв.№А0002051 Теплотрасса от ТК17-1 до ТК3-5 граница раздела с котельной №3 Рижский пр., 43а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 115 | Канальная | 1,03 | 2021 | 2021 | 0,08 | 0,74 | 0,32 |
| 132 | Инв.№00020516 Теплотрасса от ТК-1 до ТК17-2 ул. Народная, 27 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 74 | Канальная | 0,71 | 2021 | 2021 | 0,06 | 0,51 | 0,22 |
| 133 | Инв.№00020451 Теплотрасса ГВС от ТК3-9 (пищеблок) до ТК3-9-2 до ЦТП1-16 Коммунальная, 25 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 195 | Канальная | 1,05 | 2021 | 2021 | 0,08 | 0,76 | 0,33 |
| 134 | Инв.№00021133 Теплотрасса от ТК12-3 до ТК12-1-2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 40 | Канальная | 0,56 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 135 | Инв.№00038201 Теплотрасса от смотровой до ж/дома Народная, 8, граница раздела с участком №3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 22 | Канальная | 0,09 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 136 | Инв.№00019819 Теплотрасса от ТК12-1-3 до ТК12-1-4 ул. Конная, 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 50 | Канальная | 0,59 | 2022 | 2022 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 137 | Инв.№00021114 Теплотрасса от ТК3-4 в сторону ТК3-5 Рижский пр., 31 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 115 | Канальная | 1,45 | 2022 | 2022 | 0,12 | 1,08 | 0,46 |
| 138 | Инв.№А0004283 Теплотрасса от ТК17-4 до ТК17-15 (проходная) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 54 | Канальная | 0,60 | 2022 | 2022 | 0,05 | 0,45 | 0,19 |
| 139 | Инв.№00002224 Теплотрасса от ТК12-1-6 до ТК12-1-6-1 Киселева, 16 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 83 | Канальная | 1,05 | 2023 | 2023 | 0,09 | 0,80 | 0,35 |
| 140 | Инв.№00042761 Теплотрасса от ж/дома Конная, 6 до ТК12-3 (с переходом ул. М.Горького) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 100 | Канальная | 1,07 | 2023 | 2023 | 0,09 | 0,82 | 0,35 |
| 141 | Инв.№00021141 Теплотрасса от ТК12-1В до ТК12-1-1 (головной ствол) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 54 | Канальная | 0,71 | 2023 | 2023 | 0,06 | 0,54 | 0,23 |
| 142 | Инв.№00021115 Теплотрасса от ТК3-3 до ТК3-4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 104 | Канальная | 1,17 | 2023 | 2023 | 0,10 | 0,90 | 0,39 |
| 143 | Инв. №00007192 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от точек врезки до ж.д. Лесная, №1а, №3а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 82 | Канальная | 0,14 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 144 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 66 | Канальная | 0,11 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 145 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 74 | Канальная | 0,13 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 146 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 74 | Канальная | 0,12 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 147 | Инв. №00007529 Теплотрасса ГВС транзит по подвалу ж.д.№131 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 130 | Канальная | 0,29 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 148 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 130 | Канальная | 0,28 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 149 | Инв. №00007469 Теплотрасса и теплотрасса ГВСот ТК11-36 до ТК11-44 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 100 | Канальная | 0,21 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 150 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 50 | Канальная | 0,11 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 151 | | МП г. Пскова | 0,057 | 0,057 | 70 | Канальная | 0,14 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 152 | Инв. №00007475 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от камеры ТК11-2 до ТК11-4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 140 | Канальная | 0,78 | 2019 | 2019 | 0,06 | 0,53 | 0,23 |
| 153 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 140 | Канальная | 0,65 | 2019 | 2019 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 154 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 70 | Канальная | 0,34 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,23 | 0,10 |
| 155 | Инв. №00020571 От ТК22-2-2 у здания военкомата ул. Первомайская, 38 до ТК22-2-3 у здания Набат, 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 215 | Канальная | 2,59 | 2023 | 2023 | 0,21 | 1,99 | 0,86 |
| 156 | Инв. №00004291 Теплотрасса и теплотрасса ГВС от дома ул. Школьная, 2 до ТК23-3 через жилой дом ул. Герцена, 16 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 124 | Канальная | 0,85 | 2022 | 2022 | 0,07 | 0,63 | 0,27 |
| 157 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 124 | Канальная | 0,43 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,32 | 0,14 |
| 158 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 124 | Канальная | 0,37 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 159 | Инв. №00022502; А0000225 Надземная прокладка теплотрассы на территории спецшколы №5 Первомайская, 32 до ТК22-2-2 у здания военкомата Первомайская, 38 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 125 | Канальная | 1,32 | 2022 | 2022 | 0,11 | 0,99 | 0,43 |
| 160 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 120 | Канальная | 1,27 | 2022 | 2022 | 0,10 | 0,95 | 0,41 |
| 161 | Инв. №00006176 От ТК23-2-1-3 у дома Труда, 6 до надземного участка теплотрассы на территории спецшколы №5 ул. Первомайская, 32 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 200 | Канальная | 2,26 | 2023 | 2023 | 0,19 | 1,73 | 0,75 |
| 162 | Инв. №А0000201 Т/трасса ГВС и отопления от ТК23-3-2-4 ул.Первомайская, 3 до ТК23-3-2-5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 120 | Канальная | 0,50 | 2021 | 2021 | 0,04 | 0,36 | 0,15 |
| 163 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 120 | Канальная | 0,25 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 164 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 120 | Канальная | 0,24 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 165 | Инв. №00042177 Т/трасса ГВС в техподполье ул. Ижорского бат., 39 (надземная прокладка) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 90 | Канальная | 0,17 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 166 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 90 | Канальная | 0,12 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 167 | Инв. №00022504 Т/трасса ГВС и отопления от ТК22-2-2-1 до школы №6 ул. Кошевого, 8 ТК18-20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 7 | Канальная | 0,05 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 168 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 7 | Канальная | 0,02 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 169 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 7 | Канальная | 0,02 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 170 | Инв. №00046398 Теплотрасса ГВС от ТК2-6 до ЦТП4-12 Л.Толстого, 42 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,18 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 171 | Инв. №00004300 Теплотрасса ГВС от ТК3-22-21 до ж/д Л. Толстого, 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 320 | Канальная | 0,40 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 172 | Инв. №00020291 Теплотрасса ГВС от ТК3-22-1 до Октябрьского пр., 21 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 190 | Канальная | 1,66 | 2023 | 2023 | 0,14 | 1,28 | 0,55 |
| 173 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 190 | Канальная | 1,17 | 2023 | 2023 | 0,10 | 0,89 | 0,39 |
| 174 | Инв. №00020422 Теплотрасса ГВС | МП г. Пскова | 0,057 | 0,057 | 50 | Канальная | 0,13 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | от ТК3-18-2 до ул. Спортивная, 3Б | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 175 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 50 | Канальная | 0,13 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 176 | Инв. №00436424 Теплотрасса ГВС от ТК2-27-7 до ул. Стахановской, 12 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 75 | Канальная | 0,39 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,29 | 0,13 |
| 177 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 75 | Канальная | 0,34 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 178 | Инв. №00436422 Теплотрасса ГВС от ТК2-27-5 до ТК2-27-7 ул. Стахановская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 74 | Канальная | 0,16 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 179 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 74 | Канальная | 0,16 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 180 | Инв. №00436419 Теплотрасса ГВС от ТК2-27-4 до ТК2-27-5 ул. Стахановская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 80 | Канальная | 0,15 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 181 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 80 | Канальная | 0,12 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 182 | Инв. №00020637 Трасса ГВС от ЦТП4-13 до ж/дома Ленина, 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 40 | Канальная | 0,21 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,15 | 0,07 |
| 183 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 40 | Канальная | 0,11 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 184 | Инв. №00201412 Трасса ГВС от ТК2-35-2 до ТК2-35-3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Канальная | 0,18 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,13 | 0,05 |
| 185 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 50 | Канальная | 0,10 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 186 | Инв. №00005890 Трасса ГВС от ТК2-33-4 до ввода в ж.д. ул. Советская, 77А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 95 | Канальная | 0,44 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,31 | 0,13 |
| 187 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 95 | Канальная | 0,24 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 188 | Инв. №Б0000715 Трасса ГВС от ТК2-33 до ТК2-33-2 ул. Советская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 100 | Канальная | 0,68 | 2019 | 2019 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 189 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 100 | Канальная | 0,37 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 190 | Инв. №А0002161 Трасса ГВС от ТК2-34 до Гражданской, 23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 20 | Канальная | 0,08 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,06 | 0,02 |
| 191 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 20 | Канальная | 0,04 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 192 | Инв. №00006256 Теплотрасса ГВС от транзитной до ТУ ж.д.ул. Бастионная, 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 40 | Канальная | 0,11 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 193 | Инв. №00022074 Трасса ГВС от ТК2-20-2 до Бастионной, 13А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 30 | Канальная | 0,06 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 194 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 30 | Канальная | 0,03 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 195 | Инв. №00022081 Теплотрасса отопления от ул. Гоголя, 9 до ТК9-7-3-14 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 50 | Канальная | 2,00 | 2019 | 2020 | 0,15 | 1,40 | 0,60 |
| 196 | Инв. №00303012;00303013;00303014 Теплотрасса отопления по ул. Гагарина вдоль завода АДС | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 205 | Канальная | 5,07 | 2019 | 2020 | 0,37 | 3,43 | 1,48 |
| 197 | Инв. №00303011 Теплотрасса отопления вдоль ТЦ «Максимус» Октябрьский пр., 56 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,529 | 114 | Канальная | 3,99 | 2019 | 2020 | 0,29 | 2,70 | 1,16 |
| 198 | Инв. №00043652 Теплотрасса отопления ул. Бастионная вдоль | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 116 | Канальная | 3,96 | 2019 | 2020 | 0,31 | 2,86 | 1,23 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | завода ПЭМЗ от компенсатора (ТК9-7-2-21) до ТК 9-7-2-22; Теплотрасса от от ТК 9-7-2-22 до опуска ТК9-7-2-23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 90 | Надземная | 2,82 | 2019 | 2020 | 0,26 | 2,44 | 1,05 |
| 199 | Инв. №00043585 Т/трасса ГВС и отопления в техподполье дома Си-реневый бул., 1а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 48 | Канальная | 0,21 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 200 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 10 | Канальная | 0,07 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 201 | Инв. №00020864 Т/трасса ГВС и отопления от ТК9-23-1-31-11 до Труда, 75 (гараж ГИБДД) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 23 | Канальная | 0,24 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 202 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 23 | Канальная | 0,13 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 203 | Инв. №00020622 Теплотрасса отопления от ТК9-23-1-25 до ТК9-23-1-25-0 у здания ул. Новоселов, 30 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 30 | Канальная | 0,62 | 2023 | 2023 | 0,05 | 0,47 | 0,20 |
| 204 | Инв. №00044053 Теплотрасса отопления от дома ул. Инженерная, 14 до дома ул. Инженерная, 16 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 30 | Канальная | 0,52 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 205 | Инв. №00020908 Т/трасса ГВС и отопления от ТК9-23-1-25-7 до ТК9-23-1-25-8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 60 | Канальная | 0,61 | 2022 | 2022 | 0,05 | 0,45 | 0,20 |
| 206 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 60 | Канальная | 0,33 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,24 | 0,11 |
| 207 | Инв. №02000135 Теплотрасса отопления и ГВС от ТК22-1-2 до ТК22-1-2-1 у здания лица №14 (О.Кошевого, 12) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 32 | Канальная | 0,33 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 208 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 32 | Канальная | 0,15 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 209 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 32 | Канальная | 0,14 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 210 | Инв. №00020863 Т/трасса ГВС и отопления от ТК9-23-1-31-10 до ТК9-23-1-31-11 (Труда, 75 ГИБДД) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 40 | Канальная | 0,37 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,27 | 0,12 |
| 211 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 40 | Канальная | 0,24 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 212 | Инв. №00044052 Теплотрасса отопления от ТК9-23-1-15-5 по техподполью дома Инженерная, 18 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 45 | Канальная | 0,34 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 213 | Инв. №А0001970 Теплотрасса отопления в техподполье поликлиники №3 (Индустриальная, 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 32 | Канальная | 0,16 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 214 | Инв. №00450625 Теплотрасса отопления от ТК9-23-1-46 к дому ул. Труда, 28 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 25 | Канальная | 0,34 | 2021 | 2021 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 215 | Инв. №00038031 Т/трасса ГВС от ТК9-23-1-32-3 до дома ул. Звездная, 15А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 115 | Канальная | 0,63 | 2021 | 2021 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 216 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 115 | Канальная | 0,42 | 2021 | 2021 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 217 | Инв. №А0002080 Теплотрасса отопления от ТК9-23-1-25-5 до дома ул. Труда, 45 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 75 | Канальная | 0,73 | 2021 | 2021 | 0,06 | 0,53 | 0,23 |
| 218 | Инв. №00209012 Теплотрасса отопления от дома ул. Алтаева, 18 до дома ул. Алтаева, 20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 16 | Канальная | 0,23 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 219 | Инв. №00044052 Участок теплотрассы отопления и ГВС от ул. Инженерная, 14 до ул. Инженер- | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 52 | Канальная | 0,25 | 2021 | 2021 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 220 | | МП г. Пскова | 0,108 | 0,108 | 52 | Канальная | 0,13 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | ная, 18 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 221 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 52 | Канальная | 0,11 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 222 | Инв. №000045064 Теплотрасса отопления от дома ул. Труда, 22 до ТК9-23-1-48-2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 35 | Канальная | 0,40 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 223 | Инв. №00198213 Теплотрасса отопления от ТК9-23-1-25-4 до ТК9-23-1-25-5 у дома ул. Труда, 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 88 | Канальная | 1,20 | 2020 | 2020 | 0,09 | 0,84 | 0,36 |
| 224 | Инв. №00020861 Т/трасса ГВС от ТК9-23-1-31-8 до ТК9-23-1-31-9 у дома ул. Труда, 73 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 60 | Канальная | 0,35 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 225 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 60 | Канальная | 0,28 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 226 | Инв. №00215517 Участок теплотрассы отопления и ГВС от ТК9-23-1-25-1 у ЦТП Новоселов, 32 до ТК9-23-1-25-2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 40 | Канальная | 0,55 | 2020 | 2020 | 0,04 | 0,39 | 0,17 |
| 227 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 40 | Канальная | 0,24 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 228 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 40 | Канальная | 0,22 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 229 | Инв. №А0000760 Теплотрасса и трасса ГВС от дома ул. Новоселов, 17 до дома ул. Инженерная, 86 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,61 | 2020 | 2020 | 0,05 | 0,43 | 0,18 |
| 230 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 60 | Канальная | 0,30 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 231 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 60 | Канальная | 0,29 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 232 | Инв. №00035051 Теплотрасса и трасса ГВС от ЦТП Инженерная, 13а до дома ул. Инженерная, 13а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 42 | Канальная | 0,40 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 233 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 42 | Канальная | 0,34 | 2020 | 2020 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 234 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 42 | Канальная | 0,20 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 235 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 42 | Канальная | 0,18 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 236 | Инв. №00005816 Теплотрасса и трасса ГВС от ТК9-23-1-64-8 к зданию детского сада №26 ул. Н.Васильева, 73 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 28 | Канальная | 0,19 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,13 | 0,05 |
| 237 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 28 | Канальная | 0,09 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 238 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 28 | Канальная | 0,09 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 239 | Инв. №00215511 Теплотрасса и трасса ГВС в техподполье дома ул. Текстильная, 4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 128 | Канальная | 0,90 | 2019 | 2019 | 0,07 | 0,61 | 0,26 |
| 240 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 10 | Канальная | 0,06 | 2019 | 2019 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 241 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 128 | Канальная | 0,43 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,29 | 0,12 |
| 242 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 128 | Канальная | 0,42 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,28 | 0,12 |
| 243 | Инв. №00001953 Теплотрасса отопления от ТК1-22 до Алтаева, 2 (школа №20) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 65 | Канальная | 0,85 | 2019 | 2019 | 0,06 | 0,57 | 0,25 |
| 244 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 113 | Канальная | 0,36 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 245 | Инв. №00023031 Трасса ГВС и отопления от ТК9-23-1-6-1 до ЦТП Инженерная, 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 65 | Канальная | 0,82 | 2019 | 2019 | 0,06 | 0,56 | 0,24 |
| 246 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 65 | Канальная | 0,34 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,23 | 0,10 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 247 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 55 | Канальная | 0,27 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 248 | Инв. №00004339 Теплотрасса и трасса ГВС от ж/дома Байкова, 17 до ж/дома Рокоссовского, 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 23 | Канальная | 0,11 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 249 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 23 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 250 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 23 | Канальная | 0,06 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 251 | Инв. №00020383 Трасса ГВС от ж/дома Кузбасской див., 32 до ж/дома Кузбасской див., 36 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Канальная | 0,16 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 252 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 50 | Канальная | 0,13 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 253 | Инв. №00002152 Трасса ГВС в техподполье ж/дома Кузбасской див., 30А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 155 | Канальная | 0,33 | 2023 | 2023 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 254 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 155 | Канальная | 0,27 | 2023 | 2023 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 255 | Инв. №00211815 Трасса ГВС от ж/дома Юбилейная, 46 до ж/дома Рижский пр., 55 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 35 | Канальная | 0,10 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 256 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 35 | Канальная | 0,05 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 257 | Инв. №00194712 Трасса ГВС от ж/дома Юбилейная, 44 до ж/дома Юбилейная, 48 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 30 | Канальная | 0,13 | 2023 | 2023 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 258 | Инв. №00006645 Трасса ГВС от от ТК20-2-15-5 до д/к №35 Коммунальная, 34 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 90 | Канальная | 0,48 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 259 | Инв. №00020162 Теплотрасса от ТК20-1-12-2 до ЦТП1-1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 220 | Канальная | 2,25 | 2023 | 2023 | 0,19 | 1,73 | 0,74 |
| 260 | Инв. №Б0004230 Магистральная теплотрасса от ТК20-2-6-3 до ТК20-2-6-2 по ул. Шестака | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 70 | Канальная | 2,28 | 2023 | 2023 | 0,19 | 1,75 | 0,75 |
| 261 | Инв. №00006208 Теплотрасса от ТК20-1-9-4 до здания школы №26 Байкова, 6 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 150 | Канальная | 0,91 | 2022 | 2022 | 0,07 | 0,68 | 0,29 |
| 262 | Инв. №00019476 Теплотрасса от ТК20-2-14-1 до ТК20-2-14 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 70 | Канальная | 1,05 | 2022 | 2022 | 0,09 | 0,79 | 0,34 |
| 263 | Инв. №00042296 Трасса ГВС от ТК20-2-14-2 до ТК20-2-14-3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 140 | Канальная | 0,54 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 264 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 140 | Канальная | 0,44 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 265 | Инв. №А0004231 Трасса ГВС от ЦТП1-8 до Рижского пр., 51 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 85 | Канальная | 0,25 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 266 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 95 | Канальная | 0,27 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 267 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 180 | Канальная | 0,46 | 2022 | 2022 | 0,04 | 0,35 | 0,15 |
| 268 | Инв. №00021491 Теплотрасса и трасса ГВС от ТК20-2-14-3 до Юбилейной, 81 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Канальная | 0,28 | 2022 | 2022 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 269 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 50 | Канальная | 0,15 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 270 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 50 | Канальная | 0,13 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 271 | Инв. №00004337 Трасса ГВС в тех.подполье ж.д. Рижский пр., 49а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 40 | Канальная | 0,08 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 272 | | МП г. Пскова | 0,089 | 0,089 | 40 | Канальная | 0,08 | 2022 | 2022 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 273 | Инв. №00021177 Теплотрасса от ТК2-4 до ТК20-2-6 Рижский пр., 65 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 150 | Канальная | 5,23 | 2019 | 2021 | 0,42 | 3,90 | 1,68 |
| 274 | Инв. №А0002038 Теплотрасса от ТК20-1-12-2-2 до ж/дома Кузбасской див., 32 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 50 | Канальная | 0,36 | 2022 | 2022 | 0,03 | 0,27 | 0,12 |
| 275 | Инв. №00019479 Теплотрасса и трасса ГВС от ЦТП1-11 до ж/дома Рижский пр., 69 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 27 | Канальная | 0,12 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 276 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 27 | Канальная | 0,06 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 277 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 27 | Канальная | 0,05 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 278 | Инв. №00019843 Теплотрасса от ТК20-2-11 до ж/дома Рижский пр., 68 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 110 | Канальная | 1,19 | 2021 | 2021 | 0,09 | 0,86 | 0,37 |
| 279 | Инв. №00007068 Трасса ГВС от ТК18-14 до ТК18-16 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 180 | Канальная | 0,84 | 2021 | 2021 | 0,07 | 0,61 | 0,26 |
| 280 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 180 | Канальная | 0,36 | 2021 | 2021 | 0,03 | 0,26 | 0,11 |
| 281 | Инв. №00020172 Теплотрасса и трасса ГВС от ж.д. Западная, 17 до ж.д. Коммунальная, 65 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 20 | Канальная | 0,12 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 282 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 20 | Канальная | 0,06 | 2021 | 2021 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 283 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 20 | Канальная | 0,05 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 284 | инв. № 00007174 Теплотрасса отопления от ТК18-2 до ТК18-3 с использованием надземного способа прокладки на территории военного городка Завеличье | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 80 | Канальная | 1,49 | 2021 | 2021 | 0,12 | 1,07 | 0,46 |
| 285 | Инв. №00006398 Трасса ГВС от ЦТП2-17 Космическая, 6 до ТК18-20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 125 | Канальная | 0,52 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,40 | 0,17 |
| 286 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 125 | Канальная | 0,42 | 2023 | 2023 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 287 | Инв. №А0002191 Теплотрасса ГВС от ТК20-1-12-4-1 у ЦТП №1-1 Коммунальная, 59а до ТК20-1-12-4-3 у дома Коммунальная, 61 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 210 | Канальная | 1,38 | 2021 | 2021 | 0,11 | 1,00 | 0,43 |
| 288 | Инв. №00041562 Теплотрасса вдоль Рокоссовского от ТК20-1-8-2 до ТК20-1-8-3 при переходе ул. Байкова | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 90 | Канальная | 5,59 | 2019 | 2019 | 0,41 | 3,78 | 1,63 |
| 289 | Инв. №00002121 Теплотрасса от ЦТП1-11 до ТК20-2-4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 85 | Канальная | 1,71 | 2019 | 2019 | 0,13 | 1,16 | 0,50 |
| 290 | Инв. №00020261 Теплотрасса и трасса ГВС (территория водоканала) от ТК20-1-12-4 до ТК20-1-12-4-1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 35 | Канальная | 0,35 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 291 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 35 | Канальная | 0,16 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 292 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 35 | Канальная | 0,14 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 293 | Инв. №00038683 Трасса ГВС от ТК2-18 до ж.д. Рижский пр., 41 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 100 | Канальная | 0,24 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 294 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 100 | Канальная | 0,21 | 2019 | 2019 | 0,02 | 0,15 | 0,06 |
| 295 | Инв. №00021178 От ТК20-2-4 до | МП г. Пскова | 0,377 | 0,377 | 150 | Канальная | 5,23 | 2019 | 2020 | 0,38 | 3,54 | 1,52 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | ТК20-2-5 вдоль Рижского пр. с переходом ул. Западной | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 296 | Инв. №Б0002228; 0002228Б. Вдоль ул. Шестака от ТК20-2-6-2 до ТК20-2-6 с переходом Рижского пр. | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 100 | Канальная | 4,19 | 2019 | 2020 | 0,32 | 2,93 | 1,26 |
| 297 | Инв. №А0002038 Теплотрасса ГВС от ТК20-1-12-2-2 у ЦТП №1-2 Кузбасской див., 30А к дому Кузбасской див., 32 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 56 | Канальная | 0,18 | 2019 | 2020 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 298 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 56 | Канальная | 0,17 | 2019 | 2019 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 299 | Инв. №00019063 Теплотрасса ГВС от ТК 20-1-9-1 у ЦТП №1-3 Коммунальная, 77 до дома Рокоссовского, 9А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 240 | Канальная | 2,35 | 2019 | 2019 | 0,17 | 1,59 | 0,69 |
| 300 | Инв. №А0004232 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Юбилейная, 77Б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 150 | Канальная | 0,39 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,26 | 0,11 |
| 301 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 150 | Канальная | 0,37 | 2019 | 2019 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 302 | Инв. №00019692 Теплотрасса ГВС в техподполье дома Западная, 20А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 80 | Канальная | 0,20 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 303 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 80 | Канальная | 0,18 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 304 | Инв. №А0001955 Теплотрасса ГВС от дома Западная, 20А к дому Байкова, 4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 70 | Канальная | 0,21 | 2020 | 2020 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 305 | | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 70 | Канальная | 0,19 | 2020 | 2020 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 306 | Инв. №00019732 Теплотрасса ГВС в техподпольях домов Юбилейная, 89 и Юбилейная, 91А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 124 | Канальная | 0,78 | 2020 | 2020 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 307 | Инв. №00198411 Теплотрасса ГВС от ЦТП №1-10 Западная, 8 до ТК20-3-2-5 у дома Коммунальная, 54а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 100 | Канальная | 0,98 | 2020 | 2020 | 0,07 | 0,68 | 0,29 |
| 308 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки I | МП г. Пскова «ПТС» | 0 | 0,273 | 66 | Канальная | 1,33 | 2021 | 2021 | 0,10 | 0,96 | 0,41 |
| 309 | Строительство микрорайона «Сиреневый бульвар». Стр-во т/трассы от ТК9-23-1-35 до точки I | МП г. Пскова «ПТС» | 0 | 0,273 | 66 | Канальная | 1,33 | 2022 | 2022 | 0,11 | 0,99 | 0,43 |
| 310 | от ТК3-1-2 до ТК3-7 Рижский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 171 | Канальная | 9,48 | 2023 | 2024 | 0,78 | 7,47 | 3,22 |
| 311 | от ТК3-4 до ТК3-5 Рижский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 77,8 | Канальная | 4,31 | 2023 | 2024 | 0,36 | 3,40 | 1,47 |
| 312 | от ТК3-5 до ТК3-6 Рижский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 45,2 | Канальная | 1,90 | 2023 | 2024 | 0,16 | 1,50 | 0,65 |
| 313 | от ТК3-7 до ТК3-7-4 ул. Коммунальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 32 | Канальная | 1,77 | 2023 | 2024 | 0,15 | 1,40 | 0,60 |
| 314 | от ТК3-8-2 до ТК3-8 ул. Коммунальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 96 | Канальная | 5,32 | 2023 | 2024 | 0,44 | 4,20 | 1,81 |
| 315 | от котельной горбольницы Коммунальная 23 до ТК3-10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 50,5 | Канальная | 2,01 | 2023 | 2024 | 0,17 | 1,58 | 0,68 |
| 316 | от котельной горбольницы Коммунальная 23 до ТК3-10 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 2 | Надземная | 0,03 | 2023 | 2024 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 317 | от котельной горбольницы Коммунальная 23 до хозкорпуса | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 14 | Надземная | 0,19 | 2023 | 2024 | 0,02 | 0,15 | 0,07 |
| 318 | от ж/д Госпитальная 15 до ЦТП | МП г. Пскова | 0,089 | 0,089 | 10 | Надземная | 0,11 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | Госпитальная 15 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 319 | от ж/д Госпитальная 15 до ЦТП Госпитальная 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 50 | Надземная | 0,58 | 2024 | 2025 | 0,05 | 0,47 | 0,20 |
| 320 | от ж/д Госпитальная 15 до ЦТП Госпитальная 15 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 72 | Надземная | 0,99 | 2028 | 2029 | 0,09 | 0,88 | 0,38 |
| 321 | от котельной ч/з ж/д Чехова ба до ТК5-3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 105 | Канальная | 4,42 | 2028 | 2029 | 0,41 | 3,90 | 1,68 |
| 322 | от котельной ч/з ж/д Чехова ба до ТК5-3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 58 | Надземная | 0,90 | 2024 | 2025 | 0,08 | 0,73 | 0,31 |
| 323 | от котла до подогревателя (встроен ЦТП) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 58 | Надземная | 1,26 | 2024 | 2025 | 0,11 | 1,02 | 0,44 |
| 324 | от котельной до ТК5-1 ул.Чехова | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 41 | Надземная | 0,89 | 2032 | 2033 | 0,09 | 0,85 | 0,37 |
| 325 | от т врез в ж/д Красноармейская 29 до ТУ ж/д Красноармейская 29 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 6 | Надземная | 0,06 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 326 | от т врез в ж/д Красноармейская 29 до ТУ ж/д Красноармейская 29 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 34 | Надземная | 0,63 | 2032 | 2033 | 0,06 | 0,60 | 0,26 |
| 327 | от ТК5-1 до Люксембург 26б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 25 | Канальная | 0,86 | 2024 | 2025 | 0,07 | 0,69 | 0,30 |
| 328 | от ТК5-1 до Люксембург 26б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 20 | Надземная | 0,22 | 2024 | 2025 | 0,02 | 0,17 | 0,08 |
| 329 | от ТК5-1 до Люксембург 26б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 8 | Надземная | 0,08 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 330 | от ТК5-1 до ТК5-2 ул.Чехова | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 34,8 | Надземная | 0,75 | 2024 | 2025 | 0,06 | 0,61 | 0,26 |
| 331 | от ТК5-2 до ТУ ж/д Красноармейская 27 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 46 | Надземная | 0,85 | 2024 | 2025 | 0,07 | 0,69 | 0,30 |
| 332 | от ТК5-2-1 до ж/д Красноармейская 25 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 8 | Канальная | 0,28 | 2024 | 2025 | 0,02 | 0,23 | 0,10 |
| 333 | от ТК5-2-1 до ж/д Красноармейская 25 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 8 | Надземная | 0,09 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 334 | от ТК5-2-2 до общежития Киселева 29/23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 10 | Надземная | 0,11 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 335 | от ТК5-2-2 до общежития Киселева 29/23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 71 | Надземная | 1,10 | 2024 | 2025 | 0,09 | 0,89 | 0,38 |
| 336 | от ТК5-4 до ж/д Красноармейская 35 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 1 | Канальная | 0,03 | 2024 | 2025 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 337 | от ТК5-4 до ж/д Красноармейская 35 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 34 | Надземная | 0,37 | 2024 | 2025 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 338 | от ТК5-4-1 до ТУ общ Красноармейская 26 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 35 | Надземная | 0,31 | 2024 | 2025 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 339 | от ТК5-4-1 до ТУ общ Красноармейская 26 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 50 | Надземная | 0,50 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,41 | 0,18 |
| 340 | от ТК5-4-1 до ТУ общ Красноармейская 26 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 50 | Надземная | 0,54 | 2024 | 2025 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 341 | от ТК5-5 до ТУ ж/д Красноармейская 31а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 5 | Надземная | 0,05 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 342 | от ТК5-5 до ТУ ж/д Красноармейская 31а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 44 | Надземная | 0,47 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,38 | 0,17 |
| 343 | от ТК5-5 до ТУ ж/д Красноармейская 31а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 48,5 | Надземная | 0,52 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,42 | 0,18 |
| 344 | от ТК5-5 до ТУ Красноармейская 31 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 52,3 | Надземная | 0,47 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,38 | 0,16 |
| 345 | от ТК5-5 до ТУ Красноармейская 31 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 27,8 | Надземная | 0,28 | 2024 | 2025 | 0,02 | 0,23 | 0,10 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 346 | от ТК5-5 до ТУ Красноармейская 31 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 28,4 | Надземная | 0,31 | 2024 | 2025 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 347 | от ТК5-5 до ТУ Красноармейская 31 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 34 | Надземная | 0,40 | 2024 | 2025 | 0,03 | 0,32 | 0,14 |
| 348 | от ТК5-7 до ТУ ж/д Юбилейная 51 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 76 | Надземная | 0,68 | 2024 | 2025 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 349 | от ТК5-7 до ТУ ж/д Юбилейная 51 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 105 | Надземная | 1,13 | 2024 | 2025 | 0,10 | 0,91 | 0,39 |
| 350 | от точ врез в ж/д Красноармейская 29 до ТУ ж/д Чехова 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 6 | Надземная | 0,06 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 351 | от точ врез в ж/д Красноармейская 29 до ТУ ж/д Чехова 8 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 44 | Надземная | 0,51 | 2024 | 2025 | 0,04 | 0,41 | 0,18 |
| 352 | от точ врез в ж/д Народная 24 до ТК5-7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 10 | Надземная | 0,10 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,08 | 0,04 |
| 353 | от точ врез в ж/д Народная 24 до ТК5-7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 92 | Надземная | 1,07 | 2024 | 2025 | 0,09 | 0,86 | 0,37 |
| 354 | от точки врез в ж/д Красноармейская 33 до ТК5-4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 10 | Надземная | 0,15 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,13 | 0,05 |
| 355 | от ТУ в ж/д Красноармейская 29 до точки врезки в ж/д Красноармейская 33 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 18 | Канальная | 0,76 | 2024 | 2025 | 0,06 | 0,61 | 0,26 |
| 356 | от ТУ в ж/д Красноармейская 29 до точки врезки в ж/д Красноармейская 33 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 6 | Надземная | 0,06 | 2024 | 2025 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 357 | от ТК22-1 до котельной №22 /Первомайская 43/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 40,9 | Канальная | 1,96 | 2025 | 2026 | 0,17 | 1,63 | 0,70 |
| 358 | от ТК22-1-2 через ТК22-1-2-1 до ТК22-1-1 ул.Кошевого-Первомайская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 76,5 | Канальная | 3,22 | 2025 | 2026 | 0,28 | 2,67 | 1,15 |
| 359 | от ТК9-23-1-24 до Романово-2 /Новоселов 1/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 36,5 | Канальная | 1,25 | 2025 | 2026 | 0,11 | 1,04 | 0,45 |
| 360 | от ТК9-23-1-24 до Романово-2 /Новоселов 1/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 1,5 | Надземная | 0,02 | 2025 | 2026 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 361 | от ТК9-23-1-5 до ТК9-23-1-5-1 ул.Инженерная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 35,5 | Надземная | 0,55 | 2025 | 2026 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 362 | от ТК9-23-1-5-1 до ЦТПЗ-2 /Инженерная 9А/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 130,5 | Канальная | 5,07 | 2025 | 2026 | 0,44 | 4,20 | 1,81 |
| 363 | от ТК9-23-1-5-1 до ЦТПЗ-2 /Инженерная 9А/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 15 | Надземная | 0,17 | 2025 | 2026 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 364 | от ТК9-7-2-1 до ТKN9-7-2-2 ул.Бастионная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 91 | Надземная | 3,92 | 2025 | 2026 | 0,34 | 3,25 | 1,40 |
| 365 | от ТК9-7-2-15 до ТК9-7-2-16 ул.Гагарина | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 46 | Канальная | 3,20 | 2025 | 2026 | 0,28 | 2,66 | 1,14 |
| 366 | от ТК9-7-2-16 до ТК9-7-2-17 ул.Гагарина | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 29 | Канальная | 2,02 | 2025 | 2026 | 0,18 | 1,67 | 0,72 |
| 367 | от ТК9-7-2-21 до ТК9-7-2-22 /на ПЭМЗ/ ул.Бастионная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 71,1 | Канальная | 4,95 | 2025 | 2026 | 0,43 | 4,10 | 1,77 |
| 368 | от ТК9-7-2-14 до ТК9-7-2-14-1 Октябрьский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 113,5 | Канальная | 10,24 | 2026 | 2027 | 0,91 | 8,69 | 3,74 |
| 369 | от ТК9-7-2-17 до ТК9-7-2-18/отв к Бастионной 12/ ул.Гагарина | МП г. Пскова «ПТС» | 0,426 | 0,426 | 129,7 | Канальная | 9,03 | 2026 | 2027 | 0,81 | 7,66 | 3,30 |
| 370 | от ТК9-7-2-27А до ТК9-7-2-28 ул.Металлистов-Стахановская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 81 | Канальная | 4,49 | 2026 | 2027 | 0,40 | 3,81 | 1,64 |
| 371 | от ТК9-7-2-28 до ТК9-7-2-29 ул.Стахановская | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 51 | Канальная | 2,83 | 2026 | 2027 | 0,25 | 2,40 | 1,03 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 372 | от ТК9-7-2-32 до ЦТП/Советская 55/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 4 | Канальная | 0,22 | 2026 | 2027 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 373 | от ТК9-7-2-32 до ЦТП/Советская 55/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 5 | Надземная | 0,11 | 2026 | 2027 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 374 | от ТК9-7-2-7 до ТК9-7-2-8 ул.Вокзальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 68,5 | Канальная | 6,18 | 2027 | 2028 | 0,57 | 5,35 | 2,31 |
| 375 | от ТК9-7-2-7-3 до ТК9-7-2-7-10 Плехановский пос | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 34 | Надземная | 0,74 | 2027 | 2028 | 0,07 | 0,64 | 0,28 |
| 376 | от ТК9-7-2-8 до ТК9-7-2-9 /Голстого-Вокзальная/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 69 | Канальная | 6,23 | 2027 | 2028 | 0,57 | 5,39 | 2,32 |
| 377 | от ТК9-7-2-9 до ТKN9-7-2-9 /отв к Толстого 39/ ул.Вокзальная-Толстого | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 27,5 | Канальная | 2,48 | 2027 | 2028 | 0,23 | 2,15 | 0,93 |
| 378 | от ТК9-7-2-9 до ТKN9-7-2-9 /отв к Толстого 39/ ул.Вокзальная-Толстого | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 16 | Надземная | 0,69 | 2027 | 2028 | 0,06 | 0,60 | 0,26 |
| 379 | от ТК9-7-3-16-41 до Воровского 7а /д/с №30/ - ИТП | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 37 | Надземная | 0,33 | 2027 | 2028 | 0,03 | 0,29 | 0,12 |
| 380 | от ТК9-7-3-16-41 до Воровского 7а /д/с №30/ - ИТП | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 5 | Надземная | 0,04 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 381 | от ТKN9-7-2-10 до ТKN9-7-2-11 ул.Вокзальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 81 | Надземная | 3,49 | 2027 | 2028 | 0,32 | 3,02 | 1,30 |
| 382 | от ТKN9-7-2-11 до ТKN9-7-2-12 /Вокзальная-Окт пр/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,529 | 76 | Надземная | 2,82 | 2027 | 2028 | 0,26 | 2,44 | 1,05 |
| 383 | от ТKN9-7-2-12 до ТК9-7-2-12 ул.Вокзальная-Октябрьский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 16 | Канальная | 0,67 | 2028 | 2029 | 0,06 | 0,60 | 0,26 |
| 384 | от ТKN9-7-2-12 до ТК9-7-2-13 /отв к Псковмаш-1/ Октябрьский пр | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,529 | 7,2 | Надземная | 0,27 | 2028 | 2029 | 0,03 | 0,24 | 0,10 |
| 385 | от ТKN9-7-2-2 до ТKN9-7-2-3 ул.Бастионная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 23 | Надземная | 0,99 | 2028 | 2029 | 0,09 | 0,88 | 0,38 |
| 386 | от ТKN9-7-2-3 до ТKN9-7-2-5 к заводу "Псковские машины" ПМ (бывш ПЗМПТ) ул.Инженерная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 176,5 | Надземная | 7,61 | 2028 | 2029 | 0,71 | 6,72 | 2,90 |
| 387 | от ТKN9-7-2-5 до ТKN9-7-2-6 /отв к ЦТП-Толстого 42/ ул.Инженерная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 70 | Канальная | 6,32 | 2028 | 2029 | 0,59 | 5,58 | 2,40 |
| 388 | от ТKN9-7-2-5 до ТKN9-7-2-6 /отв к ЦТП-Толстого 42/ ул.Инженерная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 104,2 | Надземная | 4,49 | 2028 | 2029 | 0,42 | 3,97 | 1,71 |
| 389 | от ТKN9-7-2-6 до ТК9-7-2-7/отв на Плехан посад/ ул.Дек.Пушина | МП г. Пскова «ПТС» | 0,63 | 0,63 | 72 | Канальная | 6,50 | 2029 | 2030 | 0,62 | 5,85 | 2,52 |
| 390 | от ТKN9-7-2-9 до ТKN9-7-2-10 /отв Псковмаш-2/ ул.Вокзальная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,529 | 0,529 | 104 | Надземная | 3,86 | 2029 | 2030 | 0,37 | 3,48 | 1,50 |
| 391 | от ТKN9-7-3-16-41 до ТК9-7-3-16-42 ул.Воровского | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 51 | Надземная | 0,51 | 2029 | 2030 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 392 | от ЦТП до ж/д Гагарина 5а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 11,1 | Канальная | 0,47 | 2029 | 2030 | 0,04 | 0,42 | 0,18 |
| 393 | от ЦТП до ж/д Гагарина 5а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 16 | Надземная | 0,14 | 2029 | 2030 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 394 | от ЦТП до ж/д Гагарина 5а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 36 | Надземная | 0,36 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,33 | 0,14 |
| 395 | от ЦТП до ж/д Гагарина 5а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 29 | Надземная | 0,40 | 2029 | 2030 | 0,04 | 0,36 | 0,16 |
| 396 | от ЦТП/Советская 55/ до ТК9-7-2-33 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 5 | Канальная | 0,28 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 397 | от ЦТП/Советская 55/ до ТК9-7-2-33 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,273 | 0,273 | 3 | Надземная | 0,07 | 2029 | 2030 | 0,01 | 0,06 | 0,03 |
| 398 | ЦТП /Стахановская 8/ до ТК9-7-2-27-14 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 17 | Канальная | 0,82 | 2029 | 2030 | 0,08 | 0,74 | 0,32 |
| 399 | ЦТП /Стахановская 8/ до ТК9-7-2-27-14 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 14 | Надземная | 0,26 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,23 | 0,10 |
| 400 | от ж/д Инженерная 15 до ж/д Инженерная 13 в - 3 трубы Т1,Т2,Т3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 35,5 | Канальная | 1,10 | 2029 | 2030 | 0,11 | 1,00 | 0,43 |
| 401 | от Некрасова 50 до Некрасова 46 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 26 | Канальная | 0,84 | 2029 | 2030 | 0,08 | 0,76 | 0,33 |
| 402 | от Некрасова 50 до Некрасова 46 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 40 | Надземная | 0,36 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,32 | 0,14 |
| 403 | от Новоселов 17 до д/с /Новоселов 13/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 34,2 | Канальная | 1,20 | 2029 | 2030 | 0,11 | 1,08 | 0,46 |
| 404 | от Новоселов 17 до д/с /Новоселов 13/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 5,5 | Надземная | 0,06 | 2029 | 2030 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 405 | от Новоселов 17 до ТУ Инженерная 86 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 3,1 | Надземная | 0,03 | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 406 | от Новоселов 17 до ТУ Инженерная 86 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 32 | Надземная | 0,29 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,26 | 0,11 |
| 407 | от Новоселов 17 до ТУ Инженерная 86 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 20,9 | Надземная | 0,21 | 2029 | 2030 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 408 | от Новоселов 17 до ТУ Инженерная 86 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 82 | Надземная | 1,13 | 2029 | 2030 | 0,11 | 1,02 | 0,44 |
| 409 | от Стахановской 2 до Фабрициуса 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 29 | Канальная | 1,01 | 2029 | 2030 | 0,10 | 0,91 | 0,39 |
| 410 | от Стахановской 2 до Фабрициуса 5 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 59 | Надземная | 0,64 | 2029 | 2030 | 0,06 | 0,57 | 0,25 |
| 411 | от Стахановской 6 до Фабрициуса 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 64 | Надземная | 0,69 | 2029 | 2030 | 0,07 | 0,62 | 0,27 |
| 412 | от Стахановской 6 до Фабрициуса 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 13 | Надземная | 0,18 | 2029 | 2030 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 413 | от т/у Инженерная 86 до т/у Инженерная 86а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 3,1 | Надземная | 0,03 | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 414 | от т/у Инженерная 86 до т/у Инженерная 86а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 20,9 | Надземная | 0,21 | 2029 | 2030 | 0,02 | 0,19 | 0,08 |
| 415 | от ТК9-23-1-25-5 до ТК9-23-1-25-6 ул.Труда | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 69 | Канальная | 2,90 | 2029 | 2030 | 0,28 | 2,62 | 1,13 |
| 416 | от ТК9-23-1-25-5 до ТУ ж/д Труда 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 7 | Канальная | 0,27 | 2029 | 2030 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 417 | от ТК9-23-1-25-5 до ТУ ж/д Труда 43 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 52,4 | Надземная | 0,61 | 2029 | 2030 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 418 | от ТК9-23-1-25-6 до Труда 45 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 3,4 | Канальная | 0,12 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 419 | от ТК9-23-1-25-6 до Труда 45 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 11 | Надземная | 0,11 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 420 | от ТК9-23-1-25-8 до д/с №34 /Труда 41/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 13,6 | Канальная | 0,48 | 2030 | 2031 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 421 | от ТК9-23-1-25-8 до д/с №34 /Труда 41/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 7 | Надземная | 0,07 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 422 | от ТК9-23-1-25-8 до Труда 39 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 4 | Надземная | 0,04 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 423 | от ТК9-23-1-25-8 до Труда 39 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 7 | Надземная | 0,08 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 424 | от ТК9-23-1-28-0 до Инженерная | МП г. Пскова | 0,108 | 0,108 | 31 | Надземная | 0,36 | 2030 | 2031 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | 92 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 425 | от ТК9-23-1-28-0 до Инженерная 92 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 65 | Надземная | 0,76 | 2030 | 2031 | 0,07 | 0,69 | 0,30 |
| 426 | от ТК9-23-1-29 до Труда 59 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Надземная | 0,21 | 2030 | 2031 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 427 | от ТК9-23-1-29 до Труда 59 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 80 | Надземная | 0,81 | 2030 | 2031 | 0,08 | 0,74 | 0,32 |
| 428 | от ТК9-23-1-29 до Звездной 3 /"Велье"/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 107 | Канальная | 4,15 | 2030 | 2031 | 0,40 | 3,82 | 1,64 |
| 429 | от ТК9-23-1-29 до Звездной 3 /"Велье"/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 12 | Надземная | 0,12 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,11 | 0,05 |
| 430 | от ТК9-23-1-30-1 до Труда 49 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 27 | Канальная | 1,14 | 2030 | 2031 | 0,11 | 1,04 | 0,45 |
| 431 | от ТК9-23-1-30-1 до Труда 49 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 52,4 | Надземная | 0,47 | 2030 | 2031 | 0,05 | 0,43 | 0,19 |
| 432 | от ТК9-23-1-30-1 до Труда 49 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 25 | Надземная | 0,39 | 2030 | 2031 | 0,04 | 0,36 | 0,15 |
| 433 | от ТК9-23-1-30-1 до ТУ ж/д Труда 55,57 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 20,1 | Канальная | 0,85 | 2030 | 2031 | 0,08 | 0,78 | 0,34 |
| 434 | от ТК9-23-1-30-1 до ТУ ж/д Труда 55,57 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 21 | Надземная | 0,19 | 2030 | 2031 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 435 | от ТК9-23-1-30-1 до ТУ ж/д Труда 55,57 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 7 | Надземная | 0,07 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 436 | от ТК9-23-1-30-1 до ТУ ж/д Труда 55,57 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 106 | Надземная | 1,07 | 2030 | 2031 | 0,10 | 0,98 | 0,42 |
| 437 | от ТК9-23-1-30-1 до ТУ ж/д Труда 55,57 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 44 | Надземная | 0,47 | 2030 | 2031 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 438 | от ТК9-23-1-30-2 до ТУ №1 ж/д Труда 47 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 10 | Надземная | 0,10 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 439 | от ТК9-23-1-30-3 до ТУ №2 ж/д Труда 47 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 18 | Канальная | 0,62 | 2030 | 2031 | 0,06 | 0,57 | 0,24 |
| 440 | от ТК9-23-1-30-3 до ТУ №2 ж/д Труда 47 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 2 | Надземная | 0,02 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 441 | от ТК9-23-1-30-3 до ТУ №3 ж/д Труда 47 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 5 | Надземная | 0,05 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 442 | от ТК9-23-1-31-1 до ТК9-23-1-31-2 ул.Звездная-Труда | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 87,3 | Канальная | 3,67 | 2030 | 2031 | 0,36 | 3,38 | 1,45 |
| 443 | от ТК9-23-1-31-1 до ТУ ж/д Труда 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 25 | Канальная | 0,87 | 2030 | 2031 | 0,09 | 0,80 | 0,35 |
| 444 | от ТК9-23-1-31-1 до ТУ ж/д Труда 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 70 | Надземная | 0,63 | 2030 | 2031 | 0,06 | 0,58 | 0,25 |
| 445 | от ТК9-23-1-31-1 до ТУ ж/д Труда 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 35 | Надземная | 0,35 | 2030 | 2031 | 0,03 | 0,32 | 0,14 |
| 446 | от ТК9-23-1-31-1 до ТУ ж/д Труда 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 64 | Надземная | 0,69 | 2030 | 2031 | 0,07 | 0,63 | 0,27 |
| 447 | от ТК9-23-1-31-1 до ТУ ж/д Труда 53 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 3 | Надземная | 0,03 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 448 | от ТК9-23-1-31-10 до ТК9-23-1-31-11 ул.Труда | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 37 | Канальная | 1,44 | 2030 | 2031 | 0,14 | 1,32 | 0,57 |
| 449 | от ТК9-23-1-31-10 до ТУ Труда 75 /ГИБДД/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 21 | Канальная | 0,68 | 2030 | 2031 | 0,07 | 0,62 | 0,27 |
| 450 | от ТК9-23-1-31-10 до ТУ Труда 75 /ГИБДД/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 15 | Надземная | 0,13 | 2030 | 2031 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 451 | от ТК9-23-1-31-11 до т/у здания ГИБДД Труда 75 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 44 | Канальная | 1,51 | 2030 | 2031 | 0,15 | 1,39 | 0,60 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 452 | от ТК9-23-1-31-11 до т/у здания ГИБДД Труда 75 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 3 | Надземная | 0,03 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 453 | от ТК9-23-1-31-11 до т/у гаражей Труда 75 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 21 | Канальная | 0,82 | 2030 | 2031 | 0,08 | 0,75 | 0,32 |
| 454 | от ТК9-23-1-31-11 до т/у гаражей Труда 75 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 62 | Надземная | 0,72 | 2030 | 2031 | 0,07 | 0,66 | 0,29 |
| 455 | от ТК9-23-1-31-12 до ТУ ж/д Труда 67 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 4,5 | Канальная | 0,17 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,16 | 0,07 |
| 456 | от ТК9-23-1-31-12 до ТУ ж/д Труда 67 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 75 | Надземная | 0,76 | 2031 | 2032 | 0,08 | 0,71 | 0,31 |
| 457 | от ТК9-23-1-31-2 до ТК9-23-1-31-3 ул.Труда | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 4 | Канальная | 0,16 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,15 | 0,06 |
| 458 | от ТК9-23-1-31-2 до ТУ ж/д Труда 51 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 26 | Надземная | 0,26 | 2031 | 2032 | 0,03 | 0,25 | 0,11 |
| 459 | от ТК9-23-1-31-3 до прачечной /Труда 49а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Канальная | 0,78 | 2031 | 2032 | 0,08 | 0,73 | 0,31 |
| 460 | от ТК9-23-1-31-3 до прачечной /Труда 49а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 2,4 | Надземная | 0,02 | 2031 | 2032 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 461 | от ТК9-23-1-31-4 до Дома быта (Звездная 5) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 34 | Канальная | 1,19 | 2031 | 2032 | 0,12 | 1,11 | 0,48 |
| 462 | от ТК9-23-1-31-4 до Дома быта (Звездная 5) | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 13 | Надземная | 0,14 | 2031 | 2032 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 463 | от ТК9-23-1-31-4 до модуля Кисловодск /Звездная 5а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 100 | Канальная | 3,88 | 2031 | 2032 | 0,38 | 3,64 | 1,57 |
| 464 | от ТК9-23-1-31-4 до модуля Кисловодск /Звездная 5а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 46 | Надземная | 0,53 | 2031 | 2032 | 0,05 | 0,50 | 0,22 |
| 465 | от ТК9-23-1-31-4 до ТК9-23-1-31-12 ч/з ж/д Звездная 7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 21,4 | Канальная | 0,83 | 2031 | 2032 | 0,08 | 0,78 | 0,34 |
| 466 | от ТК9-23-1-31-4 до ТК9-23-1-31-12 ч/з ж/д Звездная 7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 22 | Надземная | 0,20 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,18 | 0,08 |
| 467 | от ТК9-23-1-31-4 до ТК9-23-1-31-12 ч/з ж/д Звездная 7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 115 | Надземная | 1,34 | 2031 | 2032 | 0,13 | 1,25 | 0,54 |
| 468 | от ТК9-23-1-31-5 до д/с /Труда 71/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 12 | Надземная | 0,11 | 2031 | 2032 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 469 | от ТК9-23-1-31-6 до насосной станции Труда 73А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 6 | Надземная | 0,05 | 2031 | 2032 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 470 | от ТК9-23-1-31-7 до ж/д Труда 73а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 50 | Надземная | 0,45 | 2031 | 2032 | 0,04 | 0,42 | 0,18 |
| 471 | от ТК9-23-1-31-8 до ж/д Труда 73 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 17,4 | Канальная | 0,60 | 2031 | 2032 | 0,06 | 0,56 | 0,24 |
| 472 | от ТК9-23-1-31-8 до ж/д Труда 73 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 7,4 | Надземная | 0,07 | 2031 | 2032 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 473 | от ТК9-23-1-31-9 до ж/д Труда 69 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 16,4 | Надземная | 0,15 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 474 | от ТК9-23-1-31-9 до ж/д Труда 69 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 102 | Надземная | 1,03 | 2031 | 2032 | 0,10 | 0,96 | 0,42 |
| 475 | от ТК9-23-1-32-2 до ж/д Звездная 11а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 22,5 | Канальная | 0,77 | 2031 | 2032 | 0,08 | 0,72 | 0,31 |
| 476 | от ТК9-23-1-32-2 до ж/д Звездная 11а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 8 | Надземная | 0,08 | 2031 | 2032 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 477 | от ТК9-23-1-32-3 до ж/д Звездная 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 39 | Надземная | 0,35 | 2031 | 2032 | 0,04 | 0,33 | 0,14 |
| 478 | от ТК9-23-1-32-3 до ж/д Звездная 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 66 | Надземная | 0,71 | 2031 | 2032 | 0,07 | 0,67 | 0,29 |
| 479 | от ТК9-23-1-32-3 до ж/д Звездная | МП г. Пскова | 0,108 | 0,108 | 20 | Надземная | 0,23 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,22 | 0,09 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | 13 | «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 480 | от ТК9-23-1-32-3 до ж/д Звездная 13 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 2 | Надземная | 0,03 | 2031 | 2032 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 481 | от ТК9-23-1-32-3 до ТК9-23-1-32-4 ул.Звездная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 133 | Канальная | 5,16 | 2031 | 2032 | 0,51 | 4,84 | 2,09 |
| 482 | от ТК9-23-1-32-4 до Звездной 15а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 12 | Канальная | 0,47 | 2031 | 2032 | 0,05 | 0,44 | 0,19 |
| 483 | от ТК9-23-1-32-4 до Звездной 15а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Надземная | 0,21 | 2031 | 2032 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 484 | от ТК9-23-1-32-4 до Звездной 15а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 93 | Надземная | 1,08 | 2031 | 2032 | 0,11 | 1,01 | 0,44 |
| 485 | от ТК9-23-1-33-4 до ТУ Сиреневый бул 1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 42 | Надземная | 0,38 | 2031 | 2032 | 0,04 | 0,35 | 0,15 |
| 486 | от ТК9-23-1-33-4 до ТУ Сиреневый бул 1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 166,4 | Надземная | 1,93 | 2031 | 2032 | 0,19 | 1,81 | 0,78 |
| 487 | от ТК9-23-1-33-4 до ТУ Сиреневый бул 1а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 20 | Надземная | 0,18 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 488 | от ТК9-23-1-33-4 до ТУ Сиреневый бул 1а | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 53 | Надземная | 0,57 | 2032 | 2033 | 0,06 | 0,55 | 0,24 |
| 489 | от ТК9-23-1-33-5 до ж/д Энтузиастов 9 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 5 | Надземная | 0,05 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 490 | от ТК9-23-1-34 до ТУ Звездная 2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 7,5 | Канальная | 0,32 | 2032 | 2033 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 491 | от ТК9-23-1-34 до ТУ Звездная 2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 24 | Надземная | 0,21 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 492 | от ТК9-23-1-34 до ТУ Звездная 2 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 108 | Надземная | 1,67 | 2032 | 2033 | 0,17 | 1,60 | 0,69 |
| 493 | от ТК9-23-1-35-1 до д/с №43 /Звездная 8/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 9 | Надземная | 0,09 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,09 | 0,04 |
| 494 | от ТК9-23-1-35-3 к ж/д Сиреневый бул 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 12 | Надземная | 0,11 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 495 | от ТК9-23-1-35-3 к ж/д Сиреневый бул 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 78 | Надземная | 0,79 | 2032 | 2033 | 0,08 | 0,75 | 0,32 |
| 496 | от ТК9-23-1-36-1 до гаража Петрова 1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 15 | Канальная | 0,48 | 2032 | 2033 | 0,05 | 0,46 | 0,20 |
| 497 | от ТК9-23-1-36-1 до гаража Петрова 1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,032 | 0,032 | 30 | Надземная | 0,22 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,21 | 0,09 |
| 498 | от ТК9-23-1-36-1 до гаража Петрова 1 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 4 | Надземная | 0,04 | 2032 | 2033 | 0,00 | 0,03 | 0,02 |
| 499 | от ТК9-23-1-4 до гаражей, адм и произ зданий ООО "Вестстрой" Инженерная 7 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 50 | Надземная | 0,45 | 2032 | 2033 | 0,05 | 0,43 | 0,18 |
| 500 | от ТК9-23-1-42-2 до у/у адм корпуса ГФФ Текстильная 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 7 | Надземная | 0,13 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 501 | от ТК9-23-1-42-2 до у/у адм корпуса ГФФ Текстильная 3 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 7 | Надземная | 0,13 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,12 | 0,05 |
| 502 | от ТК9-23-1-46 до магазина "Бизон" Труда 26А | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 2 | Надземная | 0,02 | 2032 | 2033 | 0,00 | 0,02 | 0,01 |
| 503 | от ТК9-23-1-46 до общ Труда 32 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 15 | Надземная | 0,13 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 504 | от ТК9-23-1-47 до бывшей котельной ГФФ /Труда 26 В/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 10 | Канальная | 0,39 | 2032 | 2033 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 505 | от ТК9-23-1-47 до здания разрешения ношения оружия Ипподромная 108 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 13,5 | Канальная | 0,57 | 2032 | 2033 | 0,06 | 0,54 | 0,23 |

| № п/п | Участок | Наименование компании | Существующий диаметр, м | Перспективный диаметр, м | Протяжённость, м | Тип прокладки | Стоимость без дефлектора, 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. |
|-------|--|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| 506 | от ТК9-23-1-47 до здания разрешения ношения оружия Ипподромная 108 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 4 | Надземная | 0,03 | 2032 | 2033 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 507 | от ТК9-23-1-47 до здания разрешения ношения оружия Ипподромная 108 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 57 | Надземная | 0,88 | 2032 | 2033 | 0,09 | 0,84 | 0,36 |
| 508 | от ТК9-23-1-48 до ТК9-23-1-48-1 ул.Ипподромная | МП г. Пскова «ПТС» | 0,219 | 0,219 | 40 | Канальная | 1,92 | 2032 | 2033 | 0,19 | 1,83 | 0,79 |
| 509 | от ТК9-23-1-48-1 до ТУ ж/д Труда 22 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 5 | Канальная | 0,21 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,20 | 0,09 |
| 510 | от ТК9-23-1-48-1 до ТУ ж/д Труда 22 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 60 | Надземная | 0,70 | 2032 | 2033 | 0,07 | 0,67 | 0,29 |
| 511 | от ТК9-23-1-48-2 до ТУ Труда 20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 5 | Надземная | 0,05 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 512 | от ТК9-23-1-49-3 до ж/д Кошевого 23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 10 | Канальная | 0,39 | 2032 | 2033 | 0,04 | 0,37 | 0,16 |
| 513 | от ТК9-23-1-49-3 до ж/д Кошевого 23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 35 | Надземная | 0,35 | 2032 | 2033 | 0,04 | 0,34 | 0,15 |
| 514 | от ТК9-23-1-49-3 до ж/д Кошевого 23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 30 | Надземная | 0,32 | 2032 | 2033 | 0,03 | 0,31 | 0,13 |
| 515 | от ТК9-23-1-49-3 до ж/д Кошевого 23 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 12 | Надземная | 0,14 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 516 | от ТК9-23-1-49-4 до ТУ ж/д Труда 18 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 32 | Канальная | 1,24 | 2032 | 2033 | 0,13 | 1,19 | 0,51 |
| 517 | от ТК9-23-1-49-4 до ТУ ж/д Труда 18 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 6 | Надземная | 0,07 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,07 | 0,03 |
| 518 | от ТК9-23-1-49-5 до ж/д Кошевого 19 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 23 | Надземная | 0,23 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,22 | 0,10 |
| 519 | от ТК9-23-1-49-6 до склада Ипподромная 108 "б" | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 10 | Канальная | 0,32 | 2032 | 2033 | 0,03 | 0,31 | 0,13 |
| 520 | от ТК9-23-1-49-9 до ТУ ж/д Гдовская 6 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 57,4 | Канальная | 2,28 | 2032 | 2033 | 0,23 | 2,18 | 0,94 |
| 521 | от ТК9-23-1-49-9 до ТУ ж/д Гдовская 6 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 35 | Надземная | 0,31 | 2032 | 2033 | 0,03 | 0,30 | 0,13 |
| 522 | от ТК9-23-1-54 до конторы Новгородская 9/Зональный пер. 32а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 3 | Надземная | 0,04 | 2032 | 2033 | 0,00 | 0,04 | 0,02 |
| 523 | от ТК9-23-1-54 до конторы Новгородская 9/Зональный пер. 32а/ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 15 | Канальная | 0,60 | 2032 | 2033 | 0,06 | 0,57 | 0,25 |
| 524 | от ТК9-23-1-55 до здания Псковмелиоводхоз Новгородская 11 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,038 | 0,038 | 10 | Надземная | 0,08 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,08 | 0,03 |
| 525 | от ТК9-23-1-60-2 до Новгородской 24 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,133 | 0,133 | 22 | Надземная | 0,30 | 2032 | 2033 | 0,03 | 0,29 | 0,13 |
| 526 | от ТК9-23-1-60-3 до Новгородской 20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 12 | Надземная | 0,11 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,10 | 0,04 |
| 527 | от ТК9-23-1-60-3 до Новгородской 20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,045 | 0,045 | 18 | Надземная | 0,15 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,14 | 0,06 |
| 528 | от ТК9-23-1-60-3 до Новгородской 20 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 27 | Надземная | 0,24 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,23 | 0,10 |
| 529 | от ТК9-23-1-61 до здания ООО "Стайер" Новгородская 13 б | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 23 | Канальная | 0,79 | 2032 | 2033 | 0,08 | 0,75 | 0,32 |
| 530 | от ТК9-23-1-6-1 до т/у адм зданий и гаража Госнарконтроля Инженерная 4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 45 | Надземная | 0,45 | 2032 | 2033 | 0,05 | 0,43 | 0,19 |
| 531 | от ТК9-23-1-6-1 до т/у адм зданий и гаража Госнарконтроля Инже- | МП г. Пскова «ПТС» | 0,076 | 0,076 | 36 | Надземная | 0,36 | 2032 | 2033 | 0,04 | 0,35 | 0,15 |

| № п/п | Участок | 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. |
|--------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|--|---|
| | нерная 4 | | | | | | | | | | | |
| 532 | от ТК9-23-1-6-1 до т/у адм зданий и гаража Госнарконтроля Инженерная 4 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,089 | 0,089 | 16 | Надземная | 0,17 | 2032 | 2033 | 0,02 | 0,17 | 0,07 |
| 533 | от ТК9-23-1-63-1 до т/у здания ПВСК Васильева 71в | МП г. Пскова «ПТС» | 0,057 | 0,057 | 6 | Надземная | 0,05 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,05 | 0,02 |
| 534 | от ТК9-23-1-63-1 до т/у здания ПВСК Васильева 71в | МП г. Пскова «ПТС» | 0,108 | 0,108 | 4 | Надземная | 0,05 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,04 | 0,02 |
| 535 | от ТК9-23-1-63-1 до т/у здания ПВСК Васильева 71в | МП г. Пскова «ПТС» | 0,159 | 0,159 | 9 | Надземная | 0,14 | 2032 | 2033 | 0,01 | 0,13 | 0,06 |
| 536 | от ТК9-23-1-63-1 до т/у здания ПВСК Васильева 71в | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,325 | 40 | Надземная | 1,00 | 2032 | 2033 | 0,10 | 0,96 | 0,41 |
| 537 | Инв. №00201418; инв. №00201419 Теплотрасса отопления переход Гагарина от ТК9-7-2-15 до ТК9-7-2-36 | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,325 | 92 | Канальная | 2,05 | 2019 | 2020 | 0,15 | 1,39 | 0,60 |
| 538 | Инв. № 00201416; 00043657 Теплотрасса отопления от ТК9-7-2-37 до ТК9-7-3-27 и до подъема завода ПЭМЗ | МП г. Пскова «ПТС» | 0,325 | 0,325 | 191 | Канальная | 4,1 | 2019 | 2020 | 0,31 | 2,4 | 1,18 |
| Итого | | | | | | | 398,54 | | | 34,7 | 323,52 | 139,65 |

5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству теплопринимающих установок потребителей, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;
- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Наиболее распространена на территории города Пскова схема ГВС с закрытым водоразбором, однако существуют несколько потребителей подключенных по открытой схеме ГВС.

Открытая схема присоединения ГВС имеет ряд недостатков:

- значительные «перетопы» потребителей в осенний и весенний (переходные) периоды, обусловленные необходимостью поддержания температуры сетевой воды на уровне, регламентируемом СанПиН (не ниже 65°C);
- завышенные расходы на химподготовку на источнике теплоснабжения ввиду большого объема подпитки;
- высокая аварийность тепловых сетей ввиду интенсификации внутренней коррозии трубопроводов;
- дополнительные расходы электроэнергии на работу подпиточных насосов;
- интенсивный износ основного и вспомогательного оборудования источника тепловой энергии;
- низкое качество теплоснабжения ввиду ограниченной способности регулирования систем теплопотребления;

- низкая надежность систем теплоснабжения на тепловых сетях и источниках тепло-снабжения

При проектировании новых, а также реконструкции существующих тепловых пунктов производится установка ИТП, имеющих либо зависимую схему подключения с насосом смешения, либо в большинстве случаев независимую схему подключения.

Независимая система присоединения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей имеет следующие преимущества по сравнению с зависимыми схемами (элеваторные схемы и схемы с насосным смешением):

- гидравлическая и энергетическая независимость от СЦТ при изменении гидравлических и температурных режимов;

- возможность гибкого регулирования параметров тепловой энергии, доставляемой потребителю;

- энергосберегающий эффект - исключение «перетоков» при температурах наружного воздуха выше точки излома температурного графика, возникающих из-за необходимости поддержания температуры воды в подающем трубопроводе не ниже 70°C;

- исключение «недотоков» при низких температурах наружного воздуха в диапазоне режима срезки.

Благодаря этим преимуществам независимые системы теплопотребления находят все большее применение в крупных городах, где существует значительный разброс параметров из-за большой протяженности тепловых сетей.

Таблица 31 – Перечень потребителей с открытой схемой присоединения ГВС

| № п/п | Наименование абонента и его адрес | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | | | |
|---------------------|-----------------------------------|-------------------------------|------------|-------|-------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма |
| Центр города | | | | | |
| 1 | ул. Вокзальная, 48 | 0,477 | 0,000 | 0,064 | 0,541 |
| 2 | ул. Гражданская, 7а | 0,156 | 0,000 | 0,030 | 0,186 |
| 3 | ул. Карла Маркса, 24 | 0,086 | 0,000 | 0,006 | 0,092 |
| 4 | ул. Л. Толстого, 22 | 0,056 | 0,000 | 0,011 | 0,067 |
| 5 | ул. Л. Толстого, 24а | 0,119 | 0,000 | 0,022 | 0,141 |
| 6 | ул. Металлистов, 5 | 0,271 | 0,000 | 0,053 | 0,324 |
| 7 | ул. Металлистов, 10 | 0,236 | 0,000 | 0,014 | 0,250 |
| 8 | Октябрьский пр., 26 | 0,254 | 0,000 | 0,036 | 0,289 |
| 9 | пос. Плехановский, 71 | 0,244 | 0,000 | 0,047 | 0,291 |
| 10 | пос. Плехановский, 73 | 0,207 | 0,000 | 0,069 | 0,276 |
| 11 | ул. Свердлова, 38 | 0,151 | 0,000 | 0,021 | 0,171 |
| 12 | ул. Свердлова, 54б | 0,040 | 0,000 | 0,006 | 0,046 |
| 13 | ул. Я. Фабрициуса, 8 | 0,283 | 0,000 | 0,025 | 0,308 |
| 14 | ул. Я. Фабрициуса, 3а/13 | 0,166 | 0,000 | 0,037 | 0,203 |
| 15 | ул. Я. Фабрициуса, 29/38 | 0,265 | 0,000 | 0,008 | 0,273 |
| Запсковье | | | | | |
| 1 | ул. Белинского, 78а | 0,657 | 0,000 | 0,021 | 0,678 |

| № п/п | Наименование абонента и его адрес | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | | | |
|--------------|-----------------------------------|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2 | ул. Белинского, 80 | 0,182 | 0,000 | 0,058 | 0,239 |
| 3 | ул. Инженерная, 82 | 0,223 | 0,000 | 0,069 | 0,292 |
| 4 | ул. Инженерная, 98 | 0,196 | 0,000 | 0,036 | 0,232 |
| 5 | Сиреневый бульвар, 3 | 0,366 | 0,000 | 0,048 | 0,414 |
| 6 | Сиреневый бульвар, 7 | 0,293 | 0,000 | 0,047 | 0,340 |
| 7 | Сиреневый бульвар, 9 | 0,348 | 0,000 | 0,050 | 0,399 |
| 8 | Сиреневый бульвар, 11 | 0,352 | 0,000 | 0,058 | 0,410 |
| 9 | Сиреневый бульвар, 13 | 0,282 | 0,000 | 0,031 | 0,313 |
| 10 | Сиреневый бульвар, 17 | 0,490 | 0,000 | 0,087 | 0,577 |
| Итого | | 6,398 | 0,000 | 0,954 | 7,352 |

Укрупненные затраты на модернизацию ИТП представлены в таблице 32. Из анализа укрупненных стоимостей следует, что затраты на модернизацию ИТП потребителей с сохранением части существующего оборудования составят около 7,382 млн. руб в текущих ценах без НДС.

Таблица 32 - Укрупненные затраты на модернизацию ИТП потребителей тепловой энергии, тыс. руб.

| №п/п | Адрес узла ввода | Номер источника | Расчетная нагрузка ОиВ, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Стоимость реконструкции, тыс. руб. | | | Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч | | | Схема ИТП | Год реконструкции ИТП, год |
|------|--------------------------|---|--------------------------------|---|----------------------------|------------------------------------|--------|--------|--|----------|-----------|---|----------------------------|
| | | | | | | ВСЕГО, в том числе: | ОиВ | ГВС | ВСЕГО, в том числе: | ОиВ | ГВС | | |
| 1 | ул. Вокзальная, 48 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,477 | 0,064 | 0,541 | 865,81 | 396,81 | 469,00 | 1 599,49 | 831,23 | 7 336,61 | Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 2 | ул. Гражданская, 7а | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,156 | 0,03 | 0,186 | 532,80 | 316,80 | 216,00 | 2 860,04 | 2 030,77 | 7 130,83 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 3 | ул. Карла Маркса, 24 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,086 | 0,006 | 0,092 | 311,40 | 287,40 | 24,00 | 3 383,13 | 3 333,33 | 4 120,17 | Электрические водонагреватели | 2020 |
| 4 | ул. Л. Толстого, 22 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,056 | 0,011 | 0,067 | 439,00 | 277,20 | 161,80 | 6 564,58 | 4 950,00 | 14 879,53 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 5 | ул. Л. Толстого, 24а | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,119 | 0,022 | 0,141 | 483,80 | 294,60 | 189,20 | 3 435,35 | 2 486,08 | 8 472,91 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 6 | ул. Металлистов, 5 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,271 | 0,053 | 0,324 | 810,20 | 384,00 | 426,20 | 2 499,20 | 1 416,97 | 8 013,69 | Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 7 | ул. Металлистов, 10 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,236 | 0,014 | 0,25 | 532,20 | 364,00 | 168,20 | 2 131,11 | 1 541,13 | 12 423,37 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 8 | Октябрьский пр., 26 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,254 | 0,036 | 0,289 | 612,80 | 384,00 | 228,80 | 2 118,01 | 1 514,20 | 6 403,94 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 9 | пос. Плехановский, 71 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,244 | 0,047 | 0,291 | 402,00 | - | 402,00 | 1 380,02 | - | 8 513,34 | Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 10 | пос. Плехановский, 73 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,207 | 0,069 | 0,276 | 838,40 | 349,20 | 489,20 | 3 038,26 | 1 686,96 | 7 095,31 | Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 11 | ул. Свердлова, 38 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,151 | 0,021 | 0,171 | 499,20 | 316,80 | 182,40 | 2 917,73 | 2 104,98 | 8 857,81 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 12 | ул. Свердлова, 54б | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,04 | 0,006 | 0,046 | 296,40 | 272,40 | 24,00 | 6 468,09 | 6 810,00 | 4 120,17 | Электрические водонагреватели | 2020 |
| 13 | ул. Я. Фабрициуса, 8 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,283 | 0,025 | 0,308 | 603,00 | 399,80 | 203,20 | 1 960,83 | 1 413,52 | 8 232,39 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 14 | ул. Я. Фабрициуса, 3а/13 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,166 | 0,037 | 0,203 | 558,80 | 324,00 | 234,80 | 2 748,42 | 1 953,34 | 6 270,20 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 15 | ул. Я. Фабрициуса, 29/38 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,265 | 0,008 | 0,273 | 539,60 | 384,00 | 155,60 | 1 975,07 | 1 449,06 | 18 961,74 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 16 | ул. Белинского, 78а | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 0,657 | 0,021 | 0,678 | 189,20 | - | 189,20 | 279,03 | - | 8 910,66 | ИТП с одноступенчатой схемой | 2020 |
| 17 | ул. Белинского, 80 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- | 0,182 | 0,058 | 0,239 | 779,60 | 333,00 | 446,60 | 3 257,01 | 1 833,37 | 7 736,28 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- | 2020 |

| №п/п | Адрес узла ввода | Номер источника | Расчетная нагрузка ОиВ, Гкал/ч | Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Стоимость реконструкции, тыс. руб. | | | Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч | | | Схема ИТП | Год рекон- струкции ИТП, год |
|--------------|-----------------------|---|--------------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------------|-----------------|-----------------|---|-----------------|-----------------|--|------------------------------------|
| | | | | | | ВСЕГО, в том числе: | ОиВ | ГВС | ВСЕГО, в том числе: | ОиВ | ГВС | | |
| | | нерная, 3 | | | | | | | | | | той схемой ГВС на весь дом | |
| 18 | ул. Инженерная, 82 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,223 | 0,069 | 0,292 | 845,60 | 356,40 | 489,20 | 2 897,94 | 1 598,49 | 7 107,06 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 19 | ул. Инженерная, 98 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,196 | 0,036 | 0,232 | 569,00 | 340,20 | 228,80 | 2 453,41 | 1 735,71 | 6 369,36 | ИТП с одноступ- пенчатой схемой | 2020 |
| 20 | Сиреневый бульвар, 3 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,366 | 0,048 | 0,414 | 838,00 | 436,00 | 402,00 | 2 025,68 | 1 192,88 | 8 342,67 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 21 | Сиреневый бульвар, 7 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,293 | 0,047 | 0,34 | 801,80 | 399,80 | 402,00 | 2 357,78 | 1 364,04 | 8 559,57 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 22 | Сиреневый бульвар, 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,348 | 0,05 | 0,399 | 844,60 | 418,40 | 426,20 | 2 118,80 | 1 200,84 | 8 490,38 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 23 | Сиреневый бульвар, 11 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,352 | 0,058 | 0,41 | 882,60 | 436,00 | 446,60 | 2 152,62 | 1 239,34 | 7 671,96 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| 24 | Сиреневый бульвар, 13 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,282 | 0,031 | 0,313 | 615,80 | 399,80 | 216,00 | 1 970,21 | 1 419,74 | 6 977,65 | ИТП с одноступ- пенчатой схемой | 2020 |
| 25 | Сиреневый бульвар, 17 | Котельная №9 по адресу: ул. Инже- нерная, 3 | 0,49 | 0,087 | 0,577 | 958,00 | 396,81 | 561,19 | 1 660,19 | 810,47 | 6 417,74 | Здание с 1 ИТП и двухступенча- той схемой ГВС на весь дом | 2020 |
| Итого | | | 6,398 | 0,954 | 7,352 | 15 649,60 | 8 267,40 | 7 382,20 | 2 650,10 | 1 836,70 | 8 296,60 | | |

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Пскова приведены в Главе 8 «Перспективные топливные балансы» актуализированного проекта Схемы теплоснабжения г. Пскова.

В таблице 33 представлены перспективные топливные балансы в целом по котельным МП «ПТС» на период разработки Схемы теплоснабжения.

Основным топливом котельных на перспективу принят природный газ. Мазут в качестве резервного топлива котельных №1 и 9 сохраняется на всю перспективу схемы теплоснабжения. Нормативные запасы топлива приведены в таблице 34. Сжигание резервного топлива в нормальном эксплуатационном режиме не предусматривается.

Предложенные при актуализации Схемы теплоснабжения мероприятия направлены на повышение эффективности функционирования источников тепловой энергии. Их реализация позволит сократить УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов со значения 159,3 кг_{у.т}/Гкал (показатель 2017 г.) до 157,1 кг_{у.т}/Гкал (окончание расчетного периода), что отражено на рисунке 31.

Наибольшую долю потребления топлива будет занимать котельная №9, несмотря на частичный перевод нагрузки в зону новой котельной по ул. Труда, 26в.

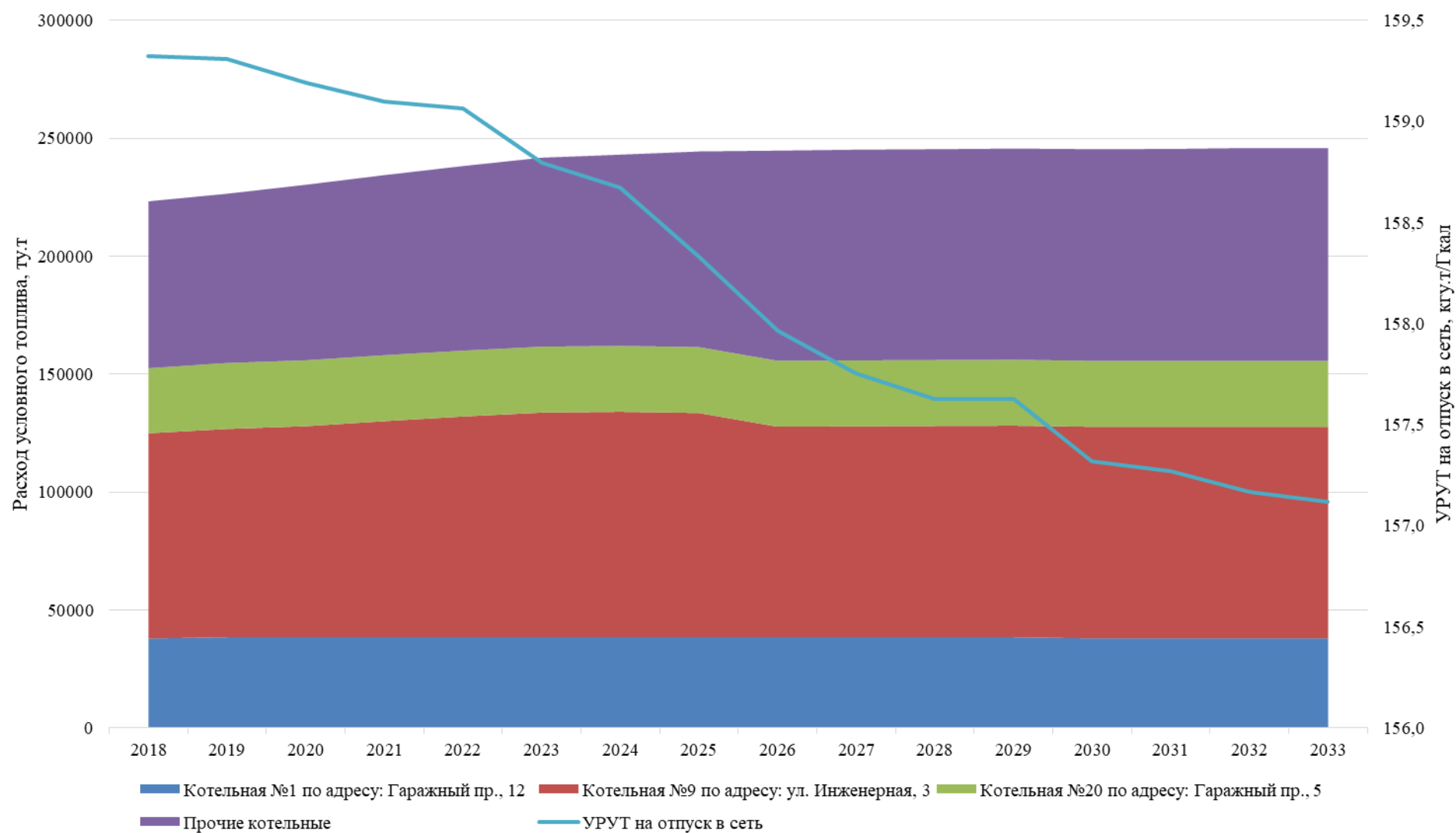


Рисунок 23 – Структура потребления топлива по основным котельным и динамика изменения УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов

Таблица 33 – Перспективные топливные балансы в целом по МП «ИТС»

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---|-------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1446929 | 1473372 | 1498026 | 1522654 | 1557542 | 1565623 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1446929 | 1473372 | 1498026 | 1522654 | 1556886 | 1564967 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | T _{у.т} | 223313 | 226520 | 230338 | 234412 | 238280 | 241792 | 245409 | 245888 |
| природный газ | T _{у.т} | 222811 | 226011 | 229829 | 233903 | 237771 | 241283 | 245409 | 245888 |
| уголь | T _{у.т} | 502 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | | | | | | | | | |
| природный газ | тыс. м ³ | 191748 | 194502 | 197788 | 201294 | 204622 | 207644 | 211223 | 211635 |
| уголь | т | 649 | 658 | 658 | 658 | 658 | 658 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кг _{у.т} /Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| Расходы топлива по временам года | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кг _{у.т} /ч | 78,86 | 79,99 | 81,34 | 82,78 | 84,14 | 85,38 | 86,65 | 88,24 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кг _{у.т} /ч | 7,54 | 7,65 | 7,78 | 7,92 | 8,05 | 8,17 | 8,30 | 8,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кг _{у.т} /ч | 21,41 | 21,71 | 22,08 | 22,47 | 22,84 | 23,18 | 23,52 | 23,95 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | T _{у.т} | 197385 | 200220 | 203593 | 207193 | 210610 | 213713 | 216895 | 217318 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | T _{у.т} | 20788 | 21087 | 21444 | 21824 | 22186 | 22514 | 22867 | 22912 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | T _{у.т} | 5140 | 5214 | 5302 | 5395 | 5484 | 5565 | 5648 | 5659 |

Таблица 34 –ОНЗТ для источников тепловой энергии

| Вид топлива | Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) |
|--------------------|---|---|--|
| 2018 | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,689 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,667 | 1,667 | - |
| 2023 | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,743 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,840 | 1,667 | - |
| 2028 | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,778 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,762 | 1,667 | - |
| 2033 | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,778 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,768 | 1,667 | - |

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В результате оценки совокупности названных предложений сформированы предложения по источникам финансирования, обеспечивающих необходимые потребности.

При разработке следует учитывать положения пункта 13 «Требований к схемам теплоснабжения». Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

Обосновывающие материалы по прогнозу инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение приведены в Главе 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г.

Поскольку в различных системах теплоснабжения потребность в инвестициях различна, то, с учетом ограничений п. 13 «Требований к схемам теплоснабжения» формировать предложения по величинам инвестиций, по источникам и величине необходимого финансирования следует с учетом деления по системам теплоснабжения или по зонам деятельности Единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определяемых в схеме теплоснабжения в соответствии с требованиями «Правил организации теплоснабжения» (ПП РФ от 08.08.2012 №808).

Предложения по определению зон деятельности ЕТО и определению ЕТО в каждой зоне приведены в Главе 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» Обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г.

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

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 6 обосновывающих материалов: «Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

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

- 1) Группа проектов 11 - строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- 2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 3) Группа проектов 13 - реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- 4) Группа проектов 14 - реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
- 5) Группа проектов 15 – перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- 6) Группа проектов 16 - расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- 7) Группа проектов 17 - вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
- 8) Группа проектов 18 - реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования;
- 9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии.

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

Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности) в ценах на дату реализации без НДС представлена в таблице 35.

Таблица 35 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн. руб.

| № группы проектов | Наименование группы проектов | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего |
|-------------------|---|-------|------|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------|
| 11 | строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 46,12 | 5,22 | 5,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 56,74 |
| 13 | реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,20 |
| 15 | перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | расширение зон действия действующих источников | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № группы проектов | Наименование группы проектов | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего |
|-------------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| | тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,88 | 59,34 | 60,83 | 2,37 | 45,91 | 0,00 | 40,05 | 40,85 | 41,67 | 0,00 | 325,89 |
| 18 | реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования | 11,35 | 17,00 | 11,74 | 6,51 | 0,79 | 1,54 | 31,63 | 31,45 | 12,57 | 2,17 | 44,27 | 47,02 | 50,67 | 31,07 | 39,65 | 339,41 |
| 19 | реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии | 11,78 | 18,52 | 25,70 | 32,43 | 38,70 | 0,00 | 0,00 | 2,66 | 53,61 | 38,27 | 18,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 240,10 |
| | Итого по всем группам проектов | 69,25 | 40,74 | 42,83 | 38,94 | 39,48 | 47,62 | 90,97 | 94,93 | 68,55 | 86,35 | 62,70 | 87,07 | 91,52 | 72,73 | 39,65 | 973,34 |

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7 обосновывающих материалов: «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2033 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

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

- 01 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),
- 02 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- 03 – Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
- 04 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения
- 05 - 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
- 06 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса
- 07 - Строительство или реконструкция насосных станций.

Таблица 36 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб.

| № группы проектов | Наименование группы проектов | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего |
|-------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | 97,89 | 66,46 | 67,58 | 50,56 | 48,14 | 23,95 | 21,99 | 19,38 | 8,54 | 4,67 | 3,67 | 2,92 | 2,08 | 2,32 | 2,91 | 423,06 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 63,42 | 43,60 | 50,64 | 24,58 | 23,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 176,30 |
| 4 | Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Строительство реконструкция и модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 2,49 | 37,09 | 41,45 | 27,39 | 0,00 | 0,04 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,52 | 9,34 | 31,59 | 0,00 | 0,00 | 148,34 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 44,34 | 26,51 | 29,67 | 32,65 | 35,27 | 29,58 | 20,75 | 33,64 | 34,77 | 30,90 | 34,97 | 35,11 | 34,33 | 34,57 | 30,26 | 487,31 |
| 7 | Строительство и реконструкция насосных станций | 4,92 | 10,91 | 9,20 | 6,03 | 4,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,78 |
| 8 | Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,33 | 31,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,21 |
| | Итого по всем группам проектов | 213,93 | 190,14 | 198,55 | 143,12 | 143,45 | 53,57 | 43,32 | 53,02 | 43,31 | 35,58 | 39,16 | 47,36 | 68,00 | 36,89 | 33,17 | 1305,00 |

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлических режимов работы системы теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Обосновывающие материалы по определению единой теплоснабжающей организации г. Пскова приведены в Главе 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Пскова до 2033 г.

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» (далее – ФЗ-190).

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация (далее ЕТО) определяется в схеме теплоснабжения. В отношении городов с численностью населения 500 тысяч человек и более статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением Федерального органа исполнительной власти (Министерство энергетики РФ) при утверждении схемы теплоснабжения.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.).

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей

зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных

им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 и могут быть изменены в следующих случаях:

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

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

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Пскова, представлен в таблице 37.

Реестр зон деятельности ЕТО в административных границах г. Пскова, представлен в таблице 38.

Таблица 37 - Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Пскова

| Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения | Ведомственная принадлежность | | Эксплуатирующая организация | |
|---|------------------------------|--------------------|-----------------------------|--------------------|
| | Источник | Тепловые сети | Источник | Тепловые сети |
| Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 226 Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |

| | | | | |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Котельная ОПМС № 8 | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| Котельная ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» |
| Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» |
| Котельная №3 ГУСО "Производственные мастерские для инвалидов" | ООО "Газпром тепло-энерго Псков" | ООО "Газпром тепло-энерго Псков" | ООО "Газпром тепло-энерго Псков" | ООО "Газпром тепло-энерго Псков" |

Таблица 38 - Реестр зон деятельности ЕТО в административных границах г. Пскова

| Код зоны деятельности ЕТО | Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения | Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО | Ведомственная принадлежность | |
|---------------------------|---|---|------------------------------|--------------------|
| | | | Источник | Тепловые сети |
| 001 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| 002 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| 003 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" |
| 004 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 005 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 006 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 007 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 008 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |

| | | | | |
|-----|---|--|-------------------------------|--|
| 009 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 010 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 011 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 012 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 013 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 014 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 015 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 016 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» |
| 017 | Котельная ГППО «Псковпассажиравтотранс» | ГППО «Псковпассажиравтотранс» МП г. Пскова "ПТС" | ГППО «Псковпассажиравтотранс» | ГППО «Псковпассажиравтотранс» МП г. Пскова "ПТС" |
| 018 | Котельная №1 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 019 | Котельная №3а | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 020 | Котельная №4, в/ч 21350-4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 021 | Котельная №20 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 022 | Котельная №23 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 023 | Котельная №36 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 024 | Котельная №37 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 025 | Котельная №62 (в/ч 2830) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 026 | Котельная №72 (в/ч 2830) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 027 | Котельная №85 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 028 | Котельная №89, в/ч 07264 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 029 | Котельная №97 (в/ч 64044) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |

| | | | | |
|-----|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| 030 | Котельная №98 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 031 | Котельная №366 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| 032 | Котельная пер. Машиниста, 2а | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| 033 | Котельная ж/д больницы | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| 034 | Котельная ОПМС № 8 | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» |
| 035 | Котельная ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» | ЗАО «Псковсельхозэнерго» |
| 036 | Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строительная фирма «ДСК» |
| 037 | Котельная №3 ГУСО "Производственные мастерские для инвалидов" | ООО "Газпром теплоэнерго Псков" | ООО "Газпром теплоэнерго Псков" | ООО "Газпром теплоэнерго Псков" |

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

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

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

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

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии определения ЕТО:

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

- Размер собственного капитала;

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

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

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

ции, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории г. Пскова представлены в таблице 39.

Детальное обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, приведено в Главе 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Таблица 39 – Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории г. Пскова

| Код зоны деятельности ЕТО | Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО | Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО | Организация, предлагаемая в качестве ЕТО | Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО |
|----------------------------------|---|---|---|---|
| 001 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 002 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 003 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | МП г. Пскова "ПТС" | МП г. Пскова "ПТС" | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 004 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 005 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |

| | | | | |
|-----|---|--|--------------------------------|--|
| 006 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 007 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 008 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 009 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 010 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 011 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 012 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 013 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 014 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 015 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 016 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | МП г. Пскова «ПТС» | МП г. Пскова «ПТС» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 017 | Котельная ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» | ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» МП г. Пскова "ПТС" | ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 018 | Котельная №1 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 019 | Котельная №3а | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 020 | Котельная №4, в/ч 21350-4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 021 | Котельная №20 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 022 | Котельная №23 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 023 | Котельная №36 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 024 | Котельная №37 (в/ч 21350-4) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |
| 025 | Котельная №62 (в/ч 2830) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | п. 8 Правил организации теплоснабжения |

| | | | | |
|-----|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 026 | Котельная №72 (в/ч 2830) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 027 | Котельная №85 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 028 | Котельная №89, в/ч 07264 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 029 | Котельная №97 (в/ч 64044) | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 030 | Котельная №98 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 031 | Котельная №366 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Рос- сии | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 032 | Котельная пер. Машиниста, 2а | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 033 | Котельная ж/д больницы | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 034 | Котельная ОПМС № 8 | ОАО «РЖД» | ОАО «РЖД» | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 035 | Котельная ЗАО «Псковсельхо- зэнерго» | ЗАО «Псковсельхо- зэнерго» | ЗАО «Псковсель- хозэнерго» | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 036 | Котельная ЗАО «Строительная фирма «ДСК» | ЗАО «Строи- тельная фирма «ДСК» | ЗАО «Строитель- ная фирма «ДСК» | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |
| 037 | Котельная №3 ГУСО "Произ- водственные мастерские для инвалидов" | ООО "Газпром теплоэнерго Псков" | ООО "Газпром теплоэнерго Псков" | п. 8 Правил орга- низации тепло- снабжения |

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

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 4 Правил организации теплоснабжения целесообразно определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию:

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 001-016 назначить ЕТО МП г. Пскова «ПТС»;

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 018-031 назначить ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России;
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 032 и 034 назначить ЕТО ОАО «РЖД».

После внесения проекта Схемы теплоснабжения на рассмотрение, теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Окончательные предложения по присвоению статуса ЕТО формируются по результатам рассмотрения заявок на основании критериев определения ЕТО в соответствии с пунктами 7 – 10 Правил организации теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Схемой теплоснабжения не предусматривается перераспределение тепловой нагрузки между существующими и сохраняемыми источниками.

Перераспределение нагрузки будет осуществляться за счет:

- вывода из эксплуатации котельных и перевода нагрузок в полном объеме на смежные источники:

- Котельной №4 по ул. Чехова, 4а и котельной №16 (выводится в резерв, ввиду необходимости высоконадежного теплоснабжения объекта 1 категории –ЦРБ) по Ленинградскому шоссе, 65 с передачей нагрузки на новую БМК, работающую на газе;
- Котельной №7 по ул. Советской Армии, 54 с передачей нагрузки на котельную № 27 Солнечная, 14
- Котельной №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 с передачей нагрузки на котельную №23 по ул. Волкова, 3
- Закрытие котельной №25 по пр. Рижский пр., 5А с передачей нагрузки на котельную №24 по ул. Горького, 21А.

- частичной разгрузки СЦТ от котельной №9 СВПУ путем организации котельной по ул. Труда, 26в в 2026 г. Объем переключаемой нагрузки – 17,49 Гкал/ч.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В процессе актуализации Схемы теплоснабжения бесхозяйные тепловые сети на территории в г. Пскова не выявлены.

РАЗДЕЛ 11. БАЗОВЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

При актуализации Схемы теплоснабжения г. Пскова в состав отчетных материалов включены целевые показатели, представленные в соответствии с Приложением 11 к Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения.

Базовые и ретроспективные показатели представлены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии». Целевые показатели развития систем теплоснабжения на расчетный период представлены в таблицах ниже.

Таблица 40 – Целевые показатели эффективности котельных

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---------------------------|---|-------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № 1 | | 1 | Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 147,3 | 147,3 | 147,3 | 147,3 | 147,3 | 147,3 | 147,3 | 147,3 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 22,7 | 23,7 | 24,7 | 25,7 | 26,7 | 27,7 | 32,7 | 9,9 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 2,759 | 2,759 | 2,759 | 2,759 | 2,759 | 2,759 | 2,759 | 2,759 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 158,94 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17,3% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% |
| Теплоисточник № 2 | | 2 | Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 4,5 | 4,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 55,9% | 55,9% | 55,9% | 14,1% | 14,1% | 14,1% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 12,6 | 13,6 | 13,9 | 0,0 | 5,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 169,17 | 169,17 | 169,17 | 163,05 | 163,05 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 169,17 | 169,17 | 169,17 | 163,05 | 163,05 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 | 67,3 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,685 | 0,675 | 0,675 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% |
| Теплоисточник № 3 | | 3 | Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 1,0 | 6,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,463 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 159,78 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,240 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,239 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|--------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22,9% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,4% |
| Теплоисточник № 4 | | 4 | Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 28,0 | 29,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 226,49 | 226,49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 226,49 | 226,49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 30,6 | 30,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,8% | 12,9% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № 5 | | 5 | Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 37,0 | 2,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 159,21 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,153 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,4% | 20,7% | 20,7% | 20,7% | 20,7% | 20,7% | 20,7% | 20,7% |
| Теплоисточник № 6 | | 6 | Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 4,1% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 13,0 | 9,4 | 10,4 | 11,4 | 12,4 | 13,4 | 18,4 | 23,4 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|--------------------------|---|-------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 32,7% | 22,2% | 22,2% | 22,2% | 22,2% | 22,2% | 22,2% | 22,2% |
| Теплоисточник № 7 | | 7 | Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,205 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,5% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № 8 | | 8 | Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 16,0 | 9,3 | 2,3 | 3,3 | 4,3 | 5,3 | 10,3 | 15,3 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 165,51 | 161,22 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 165,51 | 161,22 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,303 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 9,4% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% |
| Теплоисточник № 9 | | 9 | Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 445,0 | 445,0 | 445,0 | 445,0 | 445,0 | 445,0 | 445,0 | 445,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 364,1 | 364,1 | 364,1 | 364,1 | 364,1 | 364,1 | 364,1 | 364,1 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% | 18,2% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 34,1 | 35,1 | 36,1 | 37,1 | 38,1 | 39,1 | 21,9 | 15,2 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 158,70 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 7,107 | 7,329 | 7,466 | 7,717 | 7,947 | 8,172 | 8,084 | 8,101 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 158,70 | 156,92 | 156,92 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 21,5 | 20,9 | 20,9 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,524 | 0,528 | 0,531 | 0,536 | 0,540 | 0,545 | 0,581 | 0,583 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 14,6% | 14,8% | 15,0% | 15,4% | 15,7% | 16,0% | 15,2% | 15,3% |
| Теплоисточник № | | 10 | Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 23,0 | 23,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 22,3 | 22,3 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 3,3% | 3,3% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 12,3 | 17,3 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 160,61 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,369 | 0,449 | 0,524 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,634 | 0,634 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 162,78 | 160,61 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,514 | 0,674 | 0,674 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,618 | 0,618 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 16,9% | 17,1% | 19,8% | 21,7% | 21,7% | 21,7% | 21,8% | 21,8% |
| Теплоисточник № | | 11 | Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 22,0 | 27,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 | 159,28 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,273 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17,5% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% |
| Теплоисточник № | | 12 | Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 45,0 | 45,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 43,1 | 43,1 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 4,2% | 4,2% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 25,6 | 26,6 | 27,6 | 28,6 | 29,6 | 30,6 | 4,3 | 5,3 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 157,88 | 157,88 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,796 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 158,49 | 157,88 | 157,88 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 14,4 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,194 | 0,207 | 0,224 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22,1% | 22,4% | 22,4% | 22,4% | 22,4% | 22,4% | 19,4% | 19,4% |
| Теплоисточник № | | 13 | Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 28,1 | 28,1 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 28,0 | 28,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 0,3% | 0,3% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 48,7 | 49,7 | 50,7 | 51,7 | 52,7 | 53,7 | 0,0 | 5,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 160,73 | 160,73 | 160,73 | 160,05 | 160,05 | 159,04 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 160,73 | 160,73 | 160,73 | 160,05 | 160,05 | 159,04 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 18,2 | 18,2 | 17,1 | 17,1 | 17,1 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,402 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 24,7% | 25,1% | 25,1% | 25,1% | 25,1% | 25,1% | 22,7% | 22,7% |
| Теплоисточник № | | 14 | Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 25,3% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 183,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,024 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 183,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 12,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,529 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 9,2% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | | 15 | Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 17,0 | 18,0 | 13,0 | 7,8 | 8,8 | 9,8 | 14,8 | 19,8 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{у.т} /Гкал | 163,73 | 163,73 | 163,73 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{у.т} /Гкал | 163,73 | 163,73 | 163,73 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,277 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 15,5% | 15,7% | 15,7% | 15,7% | 15,7% | 15,7% | 15,7% | 15,7% |
| Теплоисточник № | | 16 | Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 4,6 | 5,6 | 6,6 | 7,6 | 8,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,000 | 0,000 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 226,80 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 0,0 | 0,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,7% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 0,0% | 0,0% |
| Теплоисточник № | | 17 | Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 226 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 17,0 | 22,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,342 | 0,342 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,421 | 0,421 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 | 160,15 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,172 | 0,191 | 0,188 | 0,206 | 0,224 | 0,242 | 0,253 | 0,253 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 27,2% | 27,6% | 31,1% | 31,1% | 31,1% | 31,1% | 32,3% | 32,3% |
| Теплоисточник № | | 18 | Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 45,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 40,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 11,1% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 22,3 | 23,3 | 24,3 | 25,3 | 26,3 | 27,3 | 32,3 | 16,8 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,486 | 0,568 | 0,646 | 0,719 | 0,860 | 1,029 | 1,276 | 1,276 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 157,73 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 11,6% | 8,8% | 9,9% | 10,9% | 12,9% | 15,2% | 18,6% | 18,6% |
| Теплоисточник № | | 19 | Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 0,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 0,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 33,9 | 0,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 0,00 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,071 | 0,074 | 0,000 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 0,00 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 0,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,175 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,150 | 0,146 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 10,6% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 12,4% | 12,7% | 0,0% |
| Теплоисточник № | | 20 | Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 81,0 | 81,0 | 81,0 | 81,0 | 81,0 | 81,0 | 83,0 | 85,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 66,7 | 66,7 | 66,7 | 66,7 | 66,7 | 66,7 | 66,7 | 79,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 19,7% | 6,5% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 33,7 | 2,8 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 | 157,12 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,807 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 25,7% | 26,1% | 26,1% | 26,1% | 26,1% | 26,1% | 25,5% | 24,9% |
| Теплоисточник № | | 21 | Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 18,0 | 23,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 | 157,82 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 85,2 | 85,2 | 85,2 | 85,2 | 85,2 | 85,2 | 85,2 | 85,2 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,457 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,3% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% |
| Теплоисточник № | | 22 | Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 20,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 20,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 44,0 | 1,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,619 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 172,52 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 43,4 | 43,4 | 43,4 | 43,4 | 43,4 | 43,4 | 43,4 | 20,3 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,1% | 5,2% | 5,2% | 5,2% | 5,2% | 5,2% | 5,2% | 17,6% |
| Теплоисточник № | | 23 | Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 0,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 0,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 40,0 | 0,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 158,70 | 158,70 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 0,00 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,000 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 158,70 | 158,70 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 157,81 | 0,00 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 17,3 | 17,3 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 0,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,256 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,262 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 15,1% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 0,0% |
| Теплоисточник № | | 24 | Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 39,0 | 2,7 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 158,69 | 158,69 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,440 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,478 | 0,478 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 158,69 | 158,69 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 | 154,53 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,203 | 0,200 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,193 | 0,193 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,5% | 20,8% | 21,0% | 21,0% | 21,0% | 21,0% | 21,5% | 21,5% |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | сти | | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | | 25 | Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 26,5% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 10,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 166,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 166,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 65,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 6,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Теплоисточник № | | 26 | Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,0 | 12,0 | 16,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,0 | 12,0 | 16,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 4,0 | 5,0 | 4,5 | 4,4 | 5,4 | 6,4 | 11,4 | 16,4 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,223 | 0,259 | 0,296 | 0,332 | 0,368 | 0,368 | 0,554 | 0,622 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 | 160,61 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,2% | 20,5% | 17,2% | 15,2% | 16,7% | 16,7% | 24,3% | 27,1% |
| Теплоисточник № | | 27 | Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 14,4 | 14,4 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,3 | 14,3 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 0,8% | 0,8% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 38,5 | 39,5 | 40,5 | 41,5 | 42,5 | 43,5 | 2,2 | 7,2 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 159,80 | 159,80 | 159,80 | 158,89 | 158,89 | 158,89 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 159,80 | 159,80 | 159,80 | 158,89 | 158,89 | 158,89 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,215 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 13,7% | 13,9% | 13,9% | 13,9% | 13,9% | 13,9% | 14,9% | 14,9% |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
|---------------------------|---|-------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Теплоисточник № 28 | | 28 | Котельная №28 по адресу: Германа, 34 - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 52,6% | 52,6% | 52,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 7,0 | 12,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 160,82 | 160,82 | 160,82 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 160,82 | 160,82 | 160,82 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,191 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 4,3% | 4,4% | 4,4% | 18,9% | 18,9% | 18,9% | 18,9% | 18,9% |
| Теплоисточник № - | | - | Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в - МП «ПТС» | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,0 | 25,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,0 | 25,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 7,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 153,45 | 153,45 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,447 | 0,447 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,0 | 15,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,348 | 0,348 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 14,1% | 14,1% |
| Котельные МП «ПТС» | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 991,2 | 1005,8 | 1009,8 | 1008,9 | 1008,9 | 1008,9 | 1042,3 | 1038,3 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 844,3 | 859,1 | 863,1 | 867,4 | 867,4 | 867,4 | 903,2 | 913,6 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 14,8% | 14,6% | 14,5% | 14,0% | 14,0% | 14,0% | 13,3% | 12,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 29,6 | 30,5 | 31,2 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 23,2 | 11,9 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг _{в.т} /Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 16,3 | 16,9 | 17,3 | 17,9 | 18,3 | 18,7 | 19,6 | 19,9 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг _{в.т} /Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,3 | 20,0 | 19,6 | 19,6 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,375 | 0,380 | 0,380 | 0,384 | 0,385 | 0,385 | 0,388 | 0,387 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 16,8% | 16,8% | 17,0% | 17,3% | 17,6% | 17,9% | 17,7% | 17,9% |

Таблица 41 – Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия источников

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 25424,9 | 25797,5 | 25932,6 | 26026,4 | 26612,8 | 27419,6 | 28704,4 | 28704,4 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 21581,4 | 21897,7 | 22012,4 | 22092,1 | 22589,8 | 23274,6 | 24365,2 | 24365,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 3843,4 | 3899,8 | 3920,2 | 3934,4 | 4023,0 | 4145,0 | 4339,2 | 4339,2 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 23,91 | 23,91 | 23,91 | 23,91 | 23,91 | 23,91 | 23,91 | 23,91 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|----------------------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 494,0 | 501,2 | 501,2 | 1042,5 | 1042,5 | 1042,5 | 1042,5 | 1042,5 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 419,3 | 425,5 | 425,5 | 884,9 | 884,9 | 884,9 | 884,9 | 884,9 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 74,7 | 75,8 | 75,8 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 4,3% | 4,3% | 4,3% | 4,3% | 4,3% | 4,3% | 4,3% | 4,3% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 5,6859775 | 5,6859775 | 5,6859775 | 5,6859775 | 5,6859775 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,683 | 0,673 | 0,673 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 78,01 | 78,01 | 78,01 | 78,01 | 78,01 | 78,01 | 78,01 | 78,01 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 188,77 | 188,77 | 188,77 | 188,77 | 188,77 | 188,77 | 188,77 | 188,77 |
| Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 2549,0 | 2586,4 | 2586,4 | 2586,4 | 2586,4 | 2586,4 | 2586,4 | 2605,8 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопро- | тыс. Гкал | 2163,7 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2211,9 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | водов | | | | | | | | | |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 385,3 | 391,0 | 391,0 | 391,0 | 391,0 | 391,0 | 391,0 | 393,9 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,023 | 6,023 | 6,023 | 6,023 | 6,023 | 6,023 | 6,023 | 6,1183098 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,240 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,239 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 |
| Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 19,0 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 45,3 | 45,3 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 16,1 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 38,4 | 38,4 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 6,8 | 6,8 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 34,45 | 34,45 | 34,45 | 34,45 | 34,45 | 34,45 | 34,45 | 34,45 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 19,21 | 19,21 | 19,21 | 19,21 | 19,21 | 19,21 | 19,21 | 19,21 |
| Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 2453,0 | 2489,0 | 2489,0 | 2489,0 | 2489,0 | 2489,0 | 2489,0 | 2489,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 2082,2 | 2112,7 | 2112,7 | 2112,7 | 2112,7 | 2112,7 | 2112,7 | 2112,7 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 370,8 | 376,3 | 376,3 | 376,3 | 376,3 | 376,3 | 376,3 | 376,3 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,122 | 5,122 | 5,122 | 5,122 | 5,122 | 5,122 | 5,122 | 5,122 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,153 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 52,78 | 52,78 | 52,78 | 52,78 | 52,78 | 52,78 | 52,78 | 52,78 |
| Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 34,86 | 34,86 | 34,86 | 34,86 | 34,86 | 34,86 | 34,86 | 34,86 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 316,0 | 320,6 | 320,6 | 320,6 | 320,6 | 320,6 | 320,6 | 320,6 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 268,2 | 272,2 | 272,2 | 272,2 | 272,2 | 272,2 | 272,2 | 272,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 47,8 | 48,5 | 48,5 | 48,5 | 48,5 | 48,5 | 48,5 | 48,5 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,205 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 34,15 | 34,15 | 34,15 | 34,15 | 34,15 | 34,15 | 34,15 | 34,15 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 79,93 | 79,93 | 79,93 | 79,93 | 79,93 | 79,93 | 79,93 | 79,93 |
| Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 770,0 | 781,3 | 781,3 | 781,3 | 781,3 | 781,3 | 781,3 | 781,3 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | тыс. Гкал | 653,6 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 663,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 116,4 | 118,1 | 118,1 | 118,1 | 118,1 | 118,1 | 118,1 | 118,1 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% |
| 2 | Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,302 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|---------|-----------------|-----------------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломатриале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 136,83 | 136,83 | 136,83 | 136,83 | 136,83 | 136,83 | 136,83 | 136,83 |
| Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 81970,0 | 83171,4 | 84237,0 | 86485,3 | 88317,0 | 90462,0 | 86634,4 | 86923,7 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 69578,8 | 70598,5 | 71503,0 | 73411,5 | 74966,3 | 76787,0 | 73538,1 | 73783,6 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 12391,2 | 12572,9 | 12733,9 | 13073,8 | 13350,7 | 13675,0 | 13096,4 | 13140,1 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 286,554 | 293,29419 72 | 298,76898 02 | 308,93608 | 317,8494 | 327,03408 | 331,56896 | 333,05541 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,524 | 0,528 | 0,531 | 0,535 | 0,539 | 0,542 | 0,573 | 0,574 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 23,12 | 23,12 | 23,12 | 23,12 | 23,12 | 22,53 | 21,86 | 21,86 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломатриале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|--------|-----------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 85,01 | 85,01 | 85,01 | 85,01 | 85,01 | 85,01 | 85,01 | 85,01 |
| Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 3703,2 | 3757,5 | 4333,3 | 4333,3 | 4333,3 | 4333,3 | 4749,8 | 4749,8 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 3143,4 | 3189,4 | 3678,2 | 3678,2 | 3678,2 | 3678,2 | 4031,8 | 4031,8 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 559,8 | 568,0 | 655,1 | 655,1 | 655,1 | 655,1 | 718,0 | 718,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 15,502 | 20,654353 71 | 23,798386 12 | 23,798386 | 23,798386 | 23,798386 | 26,072619 | 26,072619 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,514 | 0,675 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 23,04 | 23,04 | 23,04 | 23,04 | 23,04 | 22,94 | 22,94 | 22,94 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума | град. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | муема тепловой нагрузки | Цельсия | | | | | | | | |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 84,23 | 84,23 | 84,23 | 84,23 | 84,23 | 84,23 | 84,23 | 84,23 |
| Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 1908,0 | 1936,0 | 1936,0 | 1936,0 | 1936,0 | 1936,0 | 1936,0 | 1936,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 1619,6 | 1643,3 | 1643,3 | 1643,3 | 1643,3 | 1643,3 | 1643,3 | 1643,3 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 288,4 | 292,7 | 292,7 | 292,7 | 292,7 | 292,7 | 292,7 | 292,7 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 5,014 | 5,014 | 5,014 | 5,014 | 5,014 | 5,014 | 5,014 | 5,014 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,273 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 40,05 | 40,05 | 40,05 | 40,05 | 40,05 | 40,05 | 40,05 | 40,05 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|---|-------------------|--------|-----------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 103,55 | 103,55 | 103,55 | 103,55 | 103,55 | 103,55 | 103,55 | 103,55 |
| Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 7174,0 | 7279,1 | 7710,6 | 7874,8 | 7874,8 | 7874,8 | 7874,8 | 7874,8 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 6089,5 | 6178,8 | 6545,0 | 6684,4 | 6684,4 | 6684,4 | 6684,4 | 6684,4 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% | 8,4% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 1084,5 | 1100,4 | 1165,6 | 1190,4 | 1190,4 | 1190,4 | 1190,4 | 1190,4 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 14,046 | 15,190247 27 | 16,500286 34 | 16,999003 | 16,999003 | 16,999003 | 16,999003 | 16,999003 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,194 | 0,207 | 0,212 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,544 | 2,544 | 2,544 | 2,544 | 2,544 | 2,544 | 2,544 | 2,544 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистралах при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 65,31 | 65,31 | 65,31 | 65,31 | 65,31 | 65,31 | 65,31 | 65,31 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | стику | | | | | | | | | |
| Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 7005,0 | 7107,7 | 7107,7 | 7107,7 | 7107,7 | 7107,7 | 7107,7 | 7107,7 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 5946,1 | 6033,2 | 6033,2 | 6033,2 | 6033,2 | 6033,2 | 6033,2 | 6033,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 1058,9 | 1074,5 | 1074,5 | 1074,5 | 1074,5 | 1074,5 | 1074,5 | 1074,5 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,402 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 23,70 | 23,70 | 23,70 | 20,36 | 20,36 | 19,11 | 19,11 | 19,11 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,916 | 2,916 | 2,916 | 2,916 | 2,916 | 2,916 | 2,916 | 2,916 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику сттику | м2/Гкал/ч | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 |
| Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 72,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|--------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 61,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 4,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 10,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,7% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,528 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 11,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 8,33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 116 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 1192,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 1011,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 9,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 180,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,6% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 3,107 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,276 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 31,93 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,61 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 3,132 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 4,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 118,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 219,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 185,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 13,7% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 33,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,4% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|-----------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 96,86 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0,54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 6,48 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 65,55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 4529,0 | 4595,4 | 5062,5 | 5543,1 | 5543,1 | 5543,1 | 5748,2 | 5748,2 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 3844,4 | 3900,7 | 4297,2 | 4705,1 | 4705,1 | 4705,1 | 4879,2 | 4879,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% | 10,5% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 684,6 | 694,7 | 765,3 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 868,9 | 868,9 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 6,314 | 7,0862178 01 | 7,8584356 03 | 8,6306534 | 9,4028712 | 10,134289 | 11,011805 | 11,011805 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,172 | 0,191 | 0,192 | 0,193 | 0,210 | 0,226 | 0,237 | 0,237 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 49,93 | 49,93 | 49,93 | 49,93 | 49,93 | 49,93 | 49,93 | 49,93 |
| Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 4678,4 | 4747,0 | 5189,0 | 5631,0 | 6073,1 | 6491,8 | 6994,1 | 6994,1 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 3971,2 | 4029,4 | 4404,6 | 4779,8 | 5155,0 | 5510,4 | 5936,8 | 5936,8 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 707,2 | 717,6 | 784,4 | 851,2 | 918,1 | 981,3 | 1057,3 | 1057,3 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 355,0 | 360,2 | 360,2 | 360,2 | 360,2 | 413,5 | 426,7 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 301,3 | 305,8 | 305,8 | 305,8 | 305,8 | 351,0 | 362,2 | 0,0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 0,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 53,7 | 54,5 | 54,5 | 54,5 | 54,5 | 62,5 | 64,5 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 0,0% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,175 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,150 | 0,145 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 0,00 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 0 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 1,608 | 0 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 0 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 0,00 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 66,05 | 66,05 | 66,05 | 66,05 | 66,05 | 66,05 | 66,05 | 0,00 |
| Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 18700,8 | 18974,8 | 18974,8 | 18974,8 | 18974,8 | 18974,8 | 18974,8 | 18974,8 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 15873,8 | 16106,5 | 16106,5 | 16106,5 | 16106,5 | 16106,5 | 16106,5 | 16106,5 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 2827,0 | 2868,4 | 2868,4 | 2868,4 | 2868,4 | 2868,4 | 2868,4 | 2868,4 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 141,588 | 141,588 | 141,588 | 141,588 | 141,588 | 141,588 | 141,588 | 141,588 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,807 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | | Цельсия | | | | | | | | |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 72,96 | 72,96 | 72,96 | 72,96 | 72,96 | 72,96 | 72,96 | 72,96 |
| Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 276,0 | 280,0 | 280,0 | 280,0 | 280,0 | 280,0 | 280,0 | 280,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 234,3 | 237,7 | 237,7 | 237,7 | 237,7 | 237,7 | 237,7 | 237,7 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 19,1% | 19,1% | 19,1% | 19,1% | 19,1% | 19,1% | 19,1% | 19,1% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 41,7 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,460 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 93,02 | 93,02 | 93,02 | 93,02 | 93,02 | 93,02 | 93,02 | 93,02 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 168,73 | 168,73 | 168,73 | 168,73 | 168,73 | 168,73 | 168,73 | 168,73 |
| Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 689,9 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 5314,6 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 585,6 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 4511,2 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 22,7% | 22,7% | 22,7% | 22,7% | 22,7% | 22,7% | 22,7% | 15,2% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 104,3 | 105,8 | 105,8 | 105,8 | 105,8 | 105,8 | 105,8 | 803,4 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 2,7% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 0,83 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 |
| 10 | Удельная материальная характеристика ма- | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|---|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | гистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | | | | | | | | | |
| Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 1790,1 | 1816,3 | 1816,3 | 1816,3 | 1816,3 | 1816,3 | 1816,3 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 1519,5 | 1541,8 | 1541,8 | 1541,8 | 1541,8 | 1541,8 | 1541,8 | 0,0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 0,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 270,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 0,0% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 4,713 | 4,713 | 4,713 | 4,713 | 4,713 | 4,713 | 4,9031369 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,256 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,262 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 21,96 | 21,96 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 0,00 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 0 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 0 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 0 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистралах при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 0 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 0,00 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 69,83 | 69,83 | 69,83 | 69,83 | 69,83 | 69,83 | 69,83 | 0,00 |
| Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 4286,0 | 4348,8 | 4386,9 | 4386,9 | 4386,9 | 4386,9 | 4499,6 | 4499,6 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 3638,1 | 3691,4 | 3723,7 | 3723,7 | 3723,7 | 3723,7 | 3819,4 | 3819,4 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 647,9 | 657,4 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 663,2 | 680,2 | 680,2 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 6,831 | 6,831 | 6,831 | 6,831 | 6,831 | 6,831 | 6,831 | 6,831 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,203 | 0,200 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,193 | 0,193 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 24,21 | 24,21 | 24,21 | 24,21 | 24,21 | 24,21 | 24,21 | 24,21 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 60,13 | 60,13 | 60,13 | 60,13 | 60,13 | 60,13 | 60,13 | 60,13 |
| Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,046 | 0,0534550 66 | 0,0609101 31 | 0,0683652 | 0,0758203 | 0,0758203 | 0,1142183 | 0,1280791 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,179 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 62,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | 20385,5 4725 | 20684,331 25 | 23177,003 79 | 25669,68 | 28162,35 | 28162,35 | 41001,09 | 45635,59 |
| Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 2501,8 | 2538,5 | 2844,4 | 3150,3 | 3456,2 | 3456,2 | 5031,9 | 5600,6 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 2123,6 | 2154,8 | 2414,4 | 2674,1 | 2933,8 | 2933,8 | 4271,2 | 4754,0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 378,2 | 383,7 | 430,0 | 476,2 | 522,5 | 522,5 | 760,7 | 846,6 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 33,54 | 33,54 | 33,54 | 33,54 | 33,54 | 33,54 | 33,54 | 33,54 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 1630,0 | 1653,9 | 1653,9 | 1653,9 | 1653,9 | 1653,9 | 1653,9 | 1653,9 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 1383,6 | 1403,9 | 1403,9 | 1403,9 | 1403,9 | 1403,9 | 1403,9 | 1403,9 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% | 7,8% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 246,4 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|---|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 3,826 | 3,826 | 3,826 | 3,826 | 3,826 | 3,826 | 3,826 | 3,826 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,215 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 38,77 | 38,77 | 38,77 | 38,77 | 38,77 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 |
| Котельная №28 по адресу: Германа, 34 | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 335,0 | 339,9 | 339,9 | 339,9 | 339,9 | 339,9 | 339,9 | 339,9 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 284,4 | 288,5 | 288,5 | 288,5 | 288,5 | 288,5 | 288,5 | 288,5 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 50,6 | 51,4 | 51,4 | 51,4 | 51,4 | 51,4 | 51,4 | 51,4 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,193 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 78,09 | 78,09 | 78,09 | 78,09 | 78,09 | 78,09 | 78,09 | 78,09 |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м2/Гкал/ч | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 |
| Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в | | | | | | | | | | |
| 1 | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 482,3 | 482,3 |
| 1.1 | через изоляционные конструкции теплопроводов | Гкал | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 1,7% | 1,7% |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 85,9 | 85,9 |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,3% | 0,3% |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | | | | | | | | |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,903 | 4,903 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход теплоносителя | тонн/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,262 | 0,262 |
| 4 | Удельный расход электроэнергии | кВт- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,02 | 21,02 |

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Год | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| | | ч/Гкал | | | | | | | | |
| 5 | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,1 | 2,1 |
| 6 | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,52 | 2,52 |
| 7 | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | град. Цельсия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 150 |
| 8 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | град. Цельсия | | | | | | | | |
| 8.1 | нормативная | град. Цельсия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 | 60 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 | 60 |
| 9 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км ² | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,43 | 3,43 |
| 10 | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику | м ² /Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69,83 | 69,83 |

Глава Администрации города Пскова

А.Н. Братчиков