**АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД**

**СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПСКОВА**

**НА ПЕРИОД 2019-2033 ГОДЫ**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

ОГЛАВЛЕНИЕ

[Список иллюстраций 3](#_Toc515430321)

[Список таблиц 4](#_Toc515430322)

[Общие положения 5](#_Toc515430323)

[1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 6](#_Toc515430324)

[2. Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 11) 14](#_Toc515430325)

[3. Реконструкция источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 12) 15](#_Toc515430326)

[4. Реконструкция котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 13) 17](#_Toc515430327)

[5. Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (группа проектов 14) 18](#_Toc515430328)

[6. Перевод в пиковый режим котельных по отношению к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (группа проектов 15) 20](#_Toc515430329)

[7. Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (группа проектов 16) 21](#_Toc515430330)

[8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв или вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии (группа проектов 17) 21](#_Toc515430331)

[8.1. Мероприятия по разгрузке котельной №9 по ул. Инженерная, 3 21](#_Toc515430332)

[8.2. Мероприятия по котельным №19, 22, 23 МП «ПТС» 24](#_Toc515430333)

[8.3. Мероприятия по котельной №7 МП «ПТС» 26](#_Toc515430334)

[8.4. Мероприятия по котельной №14 МП «ПТС» 27](#_Toc515430335)

[8.5. Мероприятия по котельной №16 МП «ПТС» 27](#_Toc515430336)

[8.6. Мероприятия по котельной №25 МП «ПТС» 27](#_Toc515430337)

[8.7. Мероприятия по котельной №2 МП «ПТС» 28](#_Toc515430338)

[8.8. Мероприятия по децентрализации системы теплоснабжения от котельной ГП ПО «Псковпассажиравтотранс» 28](#_Toc515430339)

[9. Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования (группа проектов 18) 29](#_Toc515430340)

[10. Реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии (группа проектов 19) 35](#_Toc515430341)

[11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми домами 40](#_Toc515430342)

[12. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах 41](#_Toc515430343)

[13. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения г. Псков и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 41](#_Toc515430344)

[14. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения 78](#_Toc515430345)

[15. Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 83](#_Toc515430346)

[16. Целевые показатели 97](#_Toc515430347)

**Список иллюстраций**

[Рисунок 1 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №26 МП «ПТС» 16](#_Toc513898653)

[Рисунок 2 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №18 МП «ПТС» 16](#_Toc513898654)

[Рисунок 3 – Трассировка газопровода и перспективная зона теплоснабжения новой БМК, работающей на газе 20](#_Toc513898655)

[Рисунок 4 – Перспективная зона теплоснабжения на базе новой котельной №29 22](#_Toc513898656)

[Рисунок 5 – Место расположения новой котельной №29 МП «ПТС» 23](#_Toc513898657)

[Рисунок 6 – Перспективная зона теплоснабжения котельной №22 по ул. Первомайская, 43 25](#_Toc513898658)

[Рисунок 7 – Перспективный баланс тепловой мощности по котельной №22 по ул. Первомайская, 43 26](#_Toc513898659)

[Рисунок 8 – Мероприятие по отключению 4 жилых домов от котельной ГП ПО «Пассажиравтотранс» 29](#_Toc513898660)

[Рисунок 9 – Целевой показатель средневзвешенного срока службы основного оборудования котельных 30](#_Toc513898661)

[Рисунок 10 – Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения от котельной №6 36](#_Toc513898662)

[Рисунок 11 – Целевые показатели повышения эффективности выработки тепловой энергии котельными МП «ПТС» 37](#_Toc513898663)

**Список таблиц**

[Таблица 1 – Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения перспективных нагрузок 15](#_Toc513898671)

[Таблица 2 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа 31](#_Toc513898672)

[Таблица 3 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа 33](#_Toc513898673)

[Таблица 4 – Перечень мероприятий по модернизации основного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии 38](#_Toc513898674)

[Таблица 5 – Перечень мероприятий по модернизации вспомогательного оборудования котельных, с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии 39](#_Toc513898675)

[Таблица 6 – Баланс тепловой мощности в горячей воде на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, с учетом мероприятий по развитию систем теплоснабжения 43](#_Toc513898676)

[Таблица 7 – Баланс тепловой энергии на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения 70](#_Toc513898677)

[Таблица 8 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников г. Псков 80](#_Toc513898678)

[Таблица 9 – Сводный реестр мероприятий по изменению структуры установленной мощности оборудования действующих котельных 84](#_Toc513898679)

[Таблица 10 – Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии 89](#_Toc513898680)

[Таблица 11 – Целевые показатели эффективности котельных 97](#_Toc513898681)

[Таблица 12 – Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия источников 107](#_Toc513898682)

**Общие положения**

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 котельных, в связи с физическим износом оборудования;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии.

1. **Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подключение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в Главе 1 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
3. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
4. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
5. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт∙ч/м2год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Поквартирное отопление применяется в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».*

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

*«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:*

* *наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;*
* *наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;*
* *температура теплоносителя - до 95°C;*
* *давление теплоносителя - до 1 МПа».*

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее по тексту – ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

* общей системы теплоснабжения дома;
* общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;
* системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;
* кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

1. **Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 11)**

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 электроэнергии».

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергии» 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.

1. **Реконструкция источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 12)**

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.

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.

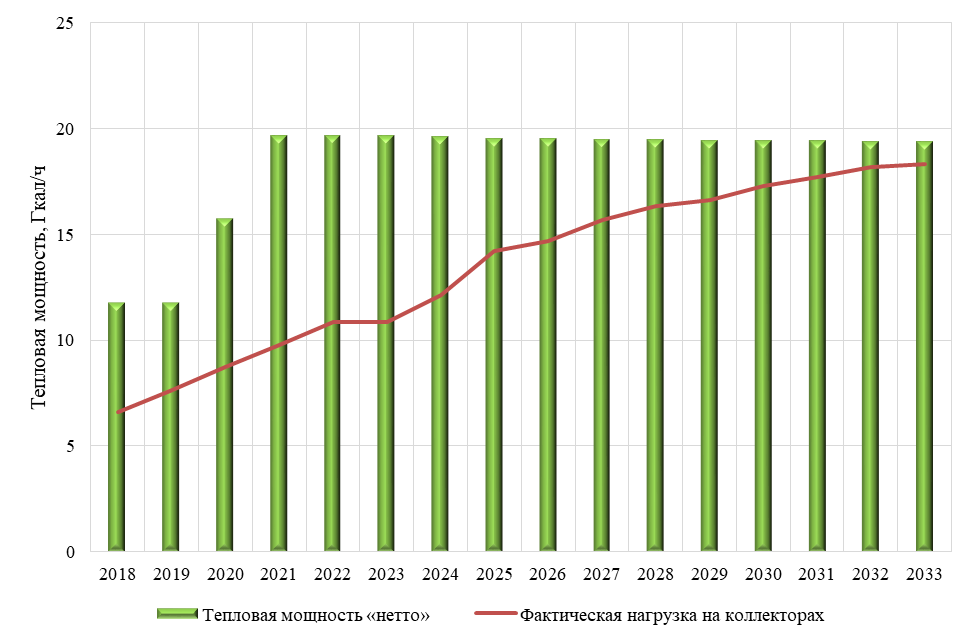
В таблице 1 представлены мероприятия по установке новых котлов для целей подключения перспективных потребителей.

Таблица 1 – Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения перспективных нагрузок

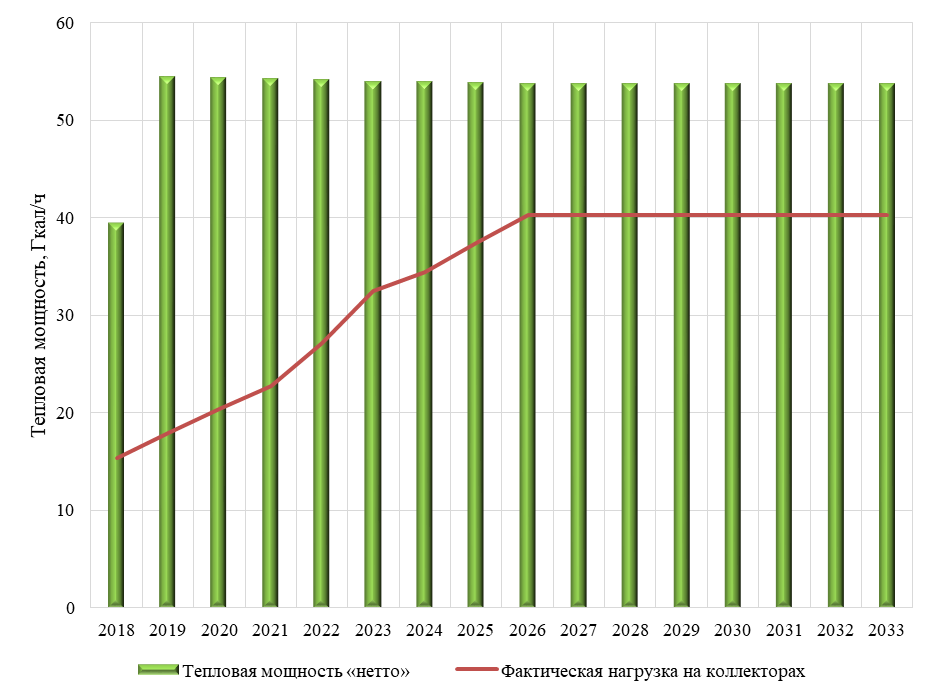
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Стоимость в текущих ценах, млн. руб. (без НДС)** | **Дата реализации ПИР и ПСД, год** | **Дата реализации СМР и закупки оборудования, год** |
| Техническое перевооружение сетевой установки котельной №1 (Районная, Гаражный пр., 12) с установкой дополнительного сетевого насоса типа Д1250-125 с эл.приводом 630кВт | 34,317 | 2019 | 2019 |
| 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** | **54,049** |  |  |

Установка дополнительного сетевого насоса на котельной №1 позволит улучшить гидравлическую устойчивость системы теплоснабжения, что позволит без потери качества теплоснабжения для существующих потребителей подключать перспективные здания и сооружения.

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 1 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №26 МП «ПТС»**



**Рисунок 2 – Перспективный баланс тепловой мощности котельной №18 МП «ПТС»**

1. **Реконструкция котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок (группа проектов 13)**

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 редукционному 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.

1. **Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (группа проектов 14)**

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 3.

Основными эффектами от реализации мероприятий являются:

- снижение УРУТ (по котельной №4 УРУТ на отпуск с коллекторов в 2017 г. составил 266,41 кгу.т/Гкал, по котельной ЦРБ - 262,84 кгу.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 перемычки между котельными;
* 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».

Баланс тепловой мощности и энергии источников до и после реализации мероприятий приведен в разделе 13.

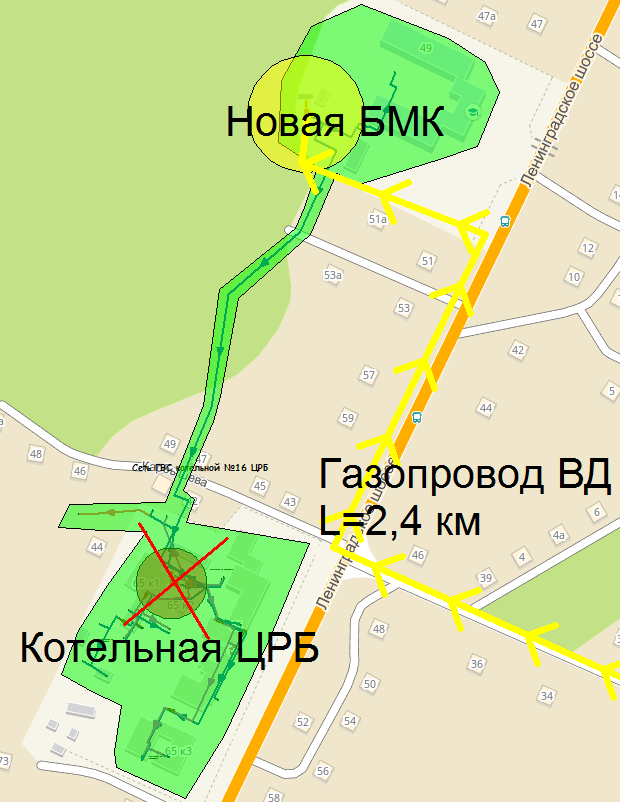


Рисунок 3 – Трассировка газопровода и перспективная зона теплоснабжения новой БМК, работающей на газе

1. **Перевод в пиковый режим котельных по отношению к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (группа проектов 15)**

На территории г. Пскова отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Перевод котельных в пиковый режим не предусматривается.

1. **Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (группа проектов 16)**

На территории г. Пскова отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Перевод котельных в пиковый режим не предусматривается.

1. **Обоснование предлагаемых для вывода в резерв или вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии (группа проектов 17)**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий по переводу потребителей от котельных на теплоснабжение от смежных, более эффективных энергоисточников.

* 1. **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.

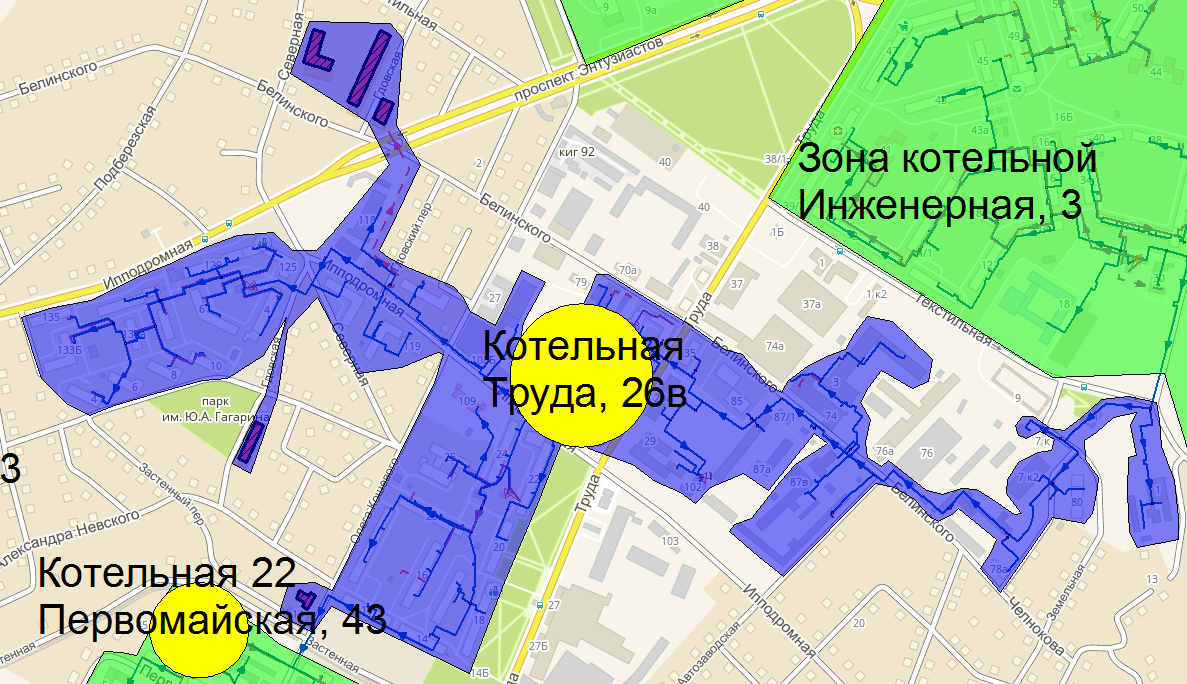


Рисунок 4 – Перспективная зона теплоснабжения на базе новой котельной №29

**Новая котельная по ул. Труда, 26в.** Предлагается 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 5 – 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 13.

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.

* 1. **Мероприятия по котельным №19, 22, 23 МП «ПТС»**

На 3 этап реализации актуализированной Схемы теплоснабжения предлагается объединение зон теплоснабжения котельных №19, 22, 23, на базе котельной №22 по ул. Первомайская, 43 (см. рисунок 6).

Основные эффекты:

- котельная Первомайская, 43 находится в центре нагрузок, что сокращает потери при передаче;

- вывод в резерв малоэффективной и ветхой котельной №19 (УРУТ на отпуск с коллекторов за 2017 г. составил 183,68 кгу.т/Гкал), 4 котла мощностью по 1 Гкал/ч введены в 1990 г., ТВГ-1,5 – в 2005 г., средневзвешенный срок службы составляет 23,9 лет, т.е. не будет необходимости обновлять мощности;

- вывод в резерв ветхой котельной №23, 3 котла введены в 1988, 1984, 1992 гг., средневзвешенный срок службы составляет 30 лет, т.е. не будет необходимости обновлять мощности;

- полная реконструкция малоэффективной и ветхой котельной Первомайская, 43 (УРУТ на отпуск с коллекторов за 2017 г. составил 174,71 кгу.т/Гкал), 4 котла введены в 1984 г., средневзвешенный срок службы – 34 года, в настоящее время работает только в летней период по причине ветхости;

- сокращение численности персонала котельных.

Мероприятия по источникам: **Реконструкция котельной №22. Баланс тепловой мощности по котельной №22:**

А) Существующая договорная нагрузка 14,06+0,10+1,08=15,24 Гкал/ч

Б) Перспектива (с учетом средней ГВС) 0,35 + 0,09 = 0,43 Гкал/ч

В) Потери на расчетный период 2,06 Гкал/ч

Г) Суммарная нагрузка на коллекторах – 17,73 Гкал/ч

Предлагается реконструкция котельной с установкой оборудования установленной мощностью 20 Гкал/ч, стоимость мероприятия оценивается в 86,7 млн. руб. (в текущих ценах, без НДС). Срок реализации – 2030-2032 год.

Системы теплоснабжения в настоящее время работают на разных температурных графиках, поэтому потребуется реконструкция котельной Л. Поземского, 63 с организацией ЦТП, затраты учитываются в мероприятиях по тепловым сетям.

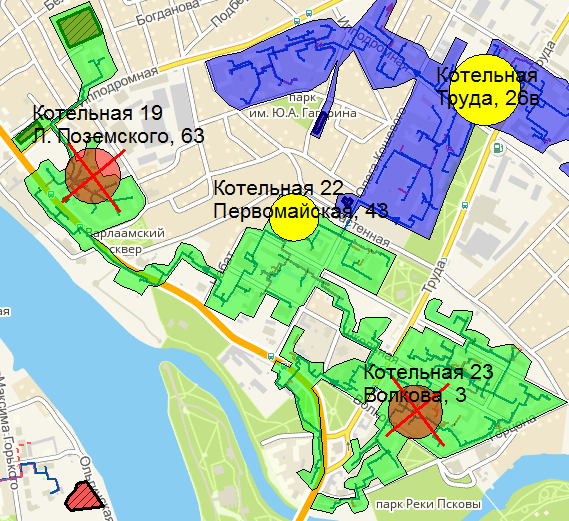


Рисунок 6 – Перспективная зона теплоснабжения котельной №22 по ул. Первомайская, 43

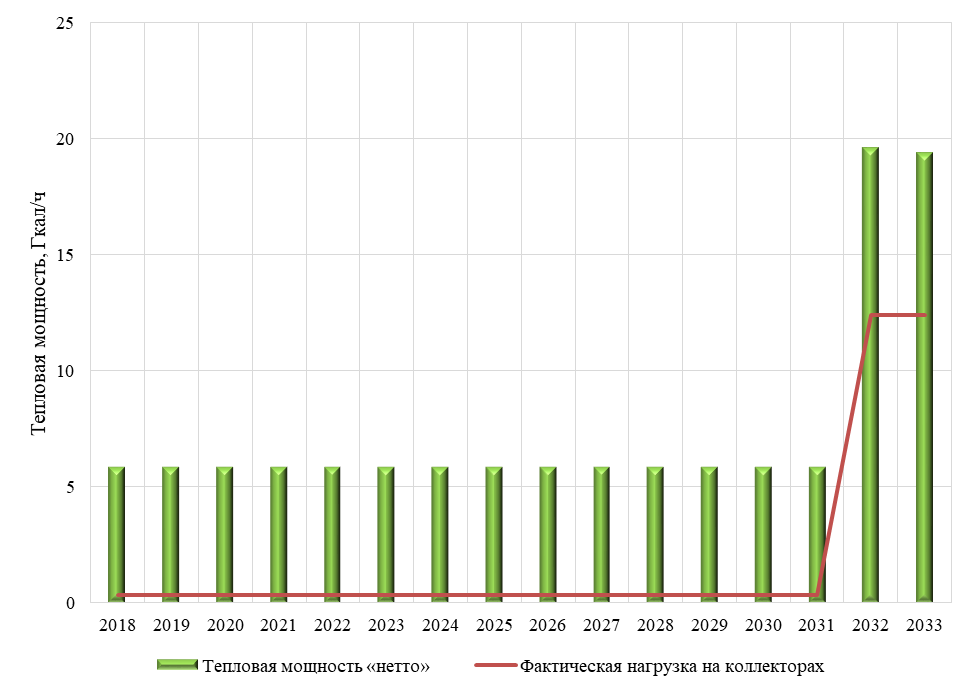


Рисунок 7 – Перспективный баланс тепловой мощности по котельной №22 по ул. Первомайская, 43

* 1. **Мероприятия по котельной №7 МП «ПТС»**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельной №7 Школа-интернат (ул. Советской армии, 54) с монтажом БМК на территории котельной.

Основные эффекты:

- полная реконструкция малоэффективной и ветхой котельной (УРУТ на отпуск с коллекторов за 2017 г. составил 175,51 кгу.т/Гкал), 3 котла введены в 1990 г.

- оптимизация структуры оборудования, с обеспечением оптимальной загрузки;

- подключение перспективных потребителей.

Мероприятия по источникам:

Потребуется строительство БМК мощностью 3 Гкал/ч оценивается в 14 млн. руб. (в текущих ценах, без НДС). Срок мероприятия – 2028 г.

* 1. **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 кгу.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 мероприятия предлагается 1 из 2 вариантов, по согласованию с потребителем тепловой энергии:

- установка собственного парогенератора малой мощности;

- перепрофилирование теплопотребляющих установок, с учетом изменения технологических процессов.

Реализация мероприятия запланирована на 2024 г., стоимость оценивается в 2,5 млн. руб. (в текущих ценах, без НДС).

* 1. **Мероприятия по котельной №16 МП «ПТС»**

Предполагается перевод потребителя на новый источник на базе котельной №4, подробно мероприятие представлено в разделе 5.

* 1. **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 котельной Рижский 5а.

* 1. **Мероприятия по котельной №2 МП «ПТС»**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2-3 этапе предлагается закрытие котельной №2 по ул. Я Райниса, 53, с монтажом БМК на территории котельной. Стоимость мероприятия оценивается в 22,3 млн. руб.

* 1. **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 8 – Мероприятие по отключению 4 жилых домов от котельной ГП ПО «Пассажиравтотранс»

1. **Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования (группа проектов 18)**

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 9 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.

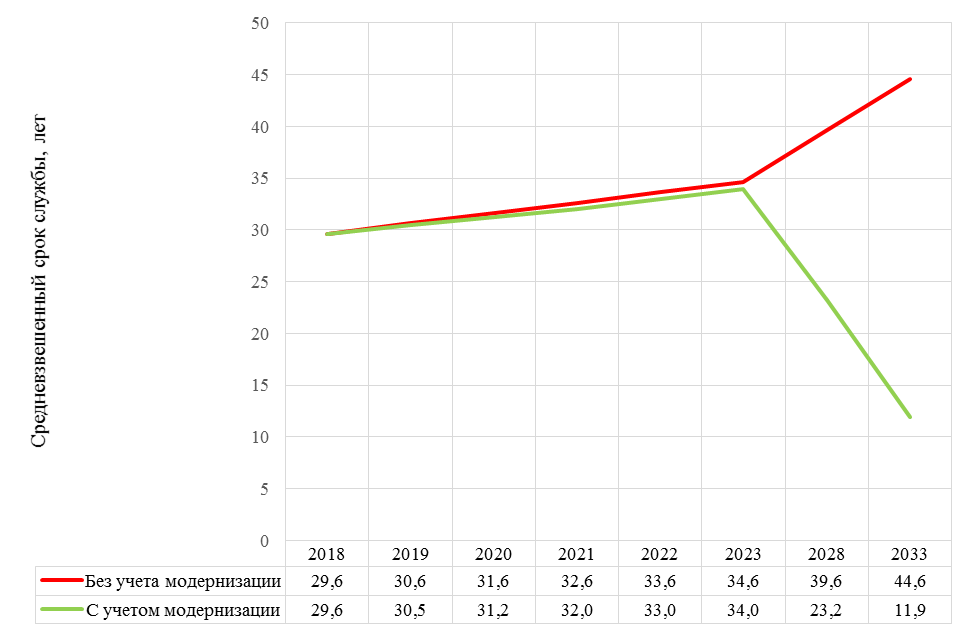


Рисунок 9 – Целевой показатель средневзвешенного срока службы основного оборудования котельных

Перечень мероприятий по реконструкции, замене, капитальному ремонту котлов, в связи с физическим износом представлен в таблице 2. В таблице 3 представлен перечень мероприятий по реконструкции вспомогательного оборудования котельных, с целью сокращения физического износа оборудования.

Таблица 2 – 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 2 3 4 | ДЕ-10/14 ДЕ-10/14 КВГМ-50 КВГМ-50 | паровой паровой водогрейный водогрейный | 1991 1991 1991 1991 |  | 01.08.2019 10.08.2019 20.06.2018 06.05.2020 | капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт | 2031 2031 2030 2032 | 3,39  3,39  21,186  21,186 |
| 2 | Котельная по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 1 2 | Ква-020 Радон КВГ-2,5-95 | водогрейный водогрейный | 2006 1996 | 03.07.2018 03.07.2018 |  | замена  замена  новая БМК с 2028 г. | 2023  2021  2028 | 0,249  1,623  22,3 |
| 3 | Котельная по адресу: Рижский пр., 43а | 1 2 | КВГ-7,56 КВГ-7,56 | водогрейный водогрейный | 1987 1987 |  | 21.09.2019 22.09.2019 | замена замена | 2027 2027 | 5,07  5,07 |
| 5 | Котельная по адресу: ул. Чехова, 4а | 1 2 3 | КВГ-7,56 КВГ-7,56 КВГ-7,56 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1991 1989 1993 |  | 01.08.2019 01.08.2019 12.08.2021 | замена замена замена | 2031 2031 2031 | 5,07  5,07  5,07 |
| 8 | Котельная по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 1 2 3 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 | водогрейный водогрейный | 1996 1996 | 03.10.2018 03.10.2018 |  | замена замена | 2019 2020 | 1,625 1,625 |
| 9 | Котельная по адресу: ул. Инженерная, 3 | 1 2 3 | ПТВМ-100 ПТВМ-100 ПТВМ-100 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1976 1976 1977 |  | 24.08.2021 22.09.2021 16.09.2021 | капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт | 2025 2026 2029 | 25,424 25,424 25,424 |
| 12 | Котельная по адресу: ул. Конная, 8а | 1 2 3 4 | ДЕв 25/14 | водогрейный | 1996 |  | 23.09.2019 | капитальный ремонт | 2031 | 7,095 |
| 13 | Котельная по адресу: ул. Народная, 33 | 1 2 | ДКВР-6,5 ДКВР-6,5 | паровой паровой | 1991 1990 |  | 20.07.2018 15.09.2018 | капитальный ремонт капитальный ремонт | 2030 2031 | 2,46  2,46 |
| 15 | Котельная по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 1 2 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 | водогрейный водогрейный | 1996 1996 | 05.06.2018 05.06.2018 |  | замена замена | 2020 2021 | 1,626 1,626 |
| 18 | Котельная по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 1 3 | ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 | водогрейный водогрейный | 1991 1993 |  | 01.08.2021 29.07.2021 | капитальный ремонт капитальный ремонт | 2033 2033 | 7,095 7,095 |
| 20 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 5 | 3 4 5 | ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1984 1985 1985 |  | 21.07.2021 25.07.2020 04.05.2021 | капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт | 2029 2033 2033 | 7,095  7,095  7,095 |
| 24 | Котельная по адресу: М. Горького, 21А | 1 2 3 | КВГ-7,56-150 КВГ-7,56-150 КВГ-7,56-150 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1989 1989 1989 |  | 15.07.2020 19.07.2020 18.07.2020 | замена замена замена | 2030 2030 2031 | 5,07  5,07  5,07 |
| 28 | Котельная по адресу: Германа, 34 | 1 2 3 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 КВГ-2,5 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1994 1994 1994 | 19.10.2018 19.10.2018 19.10.2018 |  | реконструкция с оптимизацией установленной мощности | 2021 | 3,286 |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | | **247,434** |

Таблица 3 – 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 на котельной №14 | 0,209 | 2019 | 2019 |
| 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 |
| 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», 129А | 0,083 | 2020 | 2020 |
| 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 NK80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 11б | 0,107 | 2019 | 2019 |
| Замена зимних сетевых насосов NK80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 11б | 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 Гаражный 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 |
| 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 |
| Техническое перевооружение котлов ДКВР(В)10-13-110 №1, №2 с устройством аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) на каждом котле на котельной №27 | 7,251 | 2020 | 2020 |
| **ИТОГО** | **31,945** |  |  |

1. **Реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии (группа проектов 19)**

В данную группу проектов вошли мероприятия, целью которых является:

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

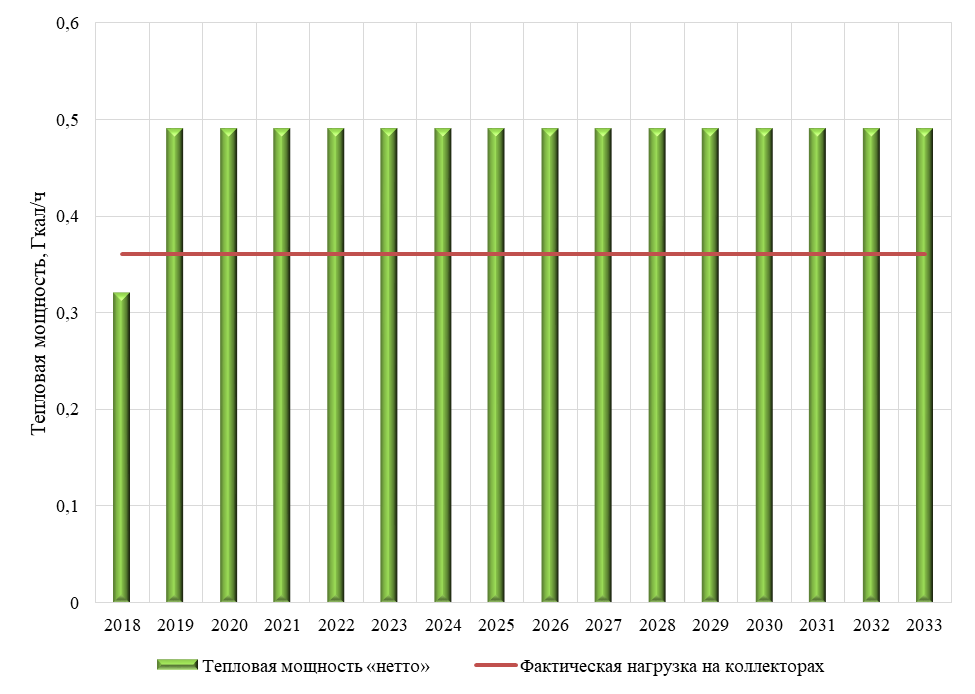


Рисунок 10 – Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения от котельной №6

- 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 4. В таблице 5 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, кгу.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 11.

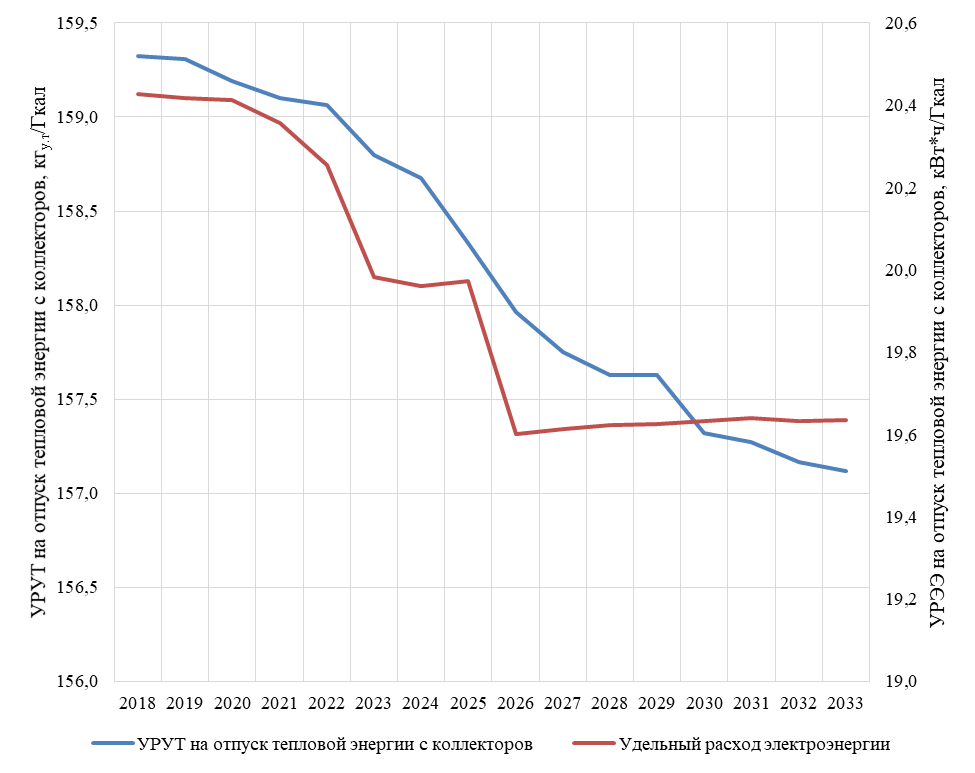


Рисунок 11 – Целевые показатели повышения эффективности выработки тепловой энергии котельными МП «ПТС»

Таблица 4 – 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 2 | ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 | водогрейный водогрейный | 1976 1977 |  | 23.03.2020 23.03.2020 | замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 | 2027 2027 | 5,07  5,07 |
| 12 | Котельная по адресу: ул. Конная, 8а | 1 2 3 | ДКВРв-10 ДКВРв-10 ДКВРв-10 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1976 1977 1978 |  | 12.05.2020 01.04.2018 15.07.2018 | замена на КВГМ-10 замена на КВГМ-10 замена на КВГМ-10 | 2027 2027 2027 | 7,14  7,14  7,14 |
| 13 | Котельная по адресу: ул. Народная, 33 | 3 4 5 | ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1968 1970 1970 |  | 02.04.2020 22.03.2020 05.04.2018 | замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 | 2028 2028 2028 | 5,07  5,07  5,07 |
| 20 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 5 | 1 2 | ДКВРв20/13 ДКВРв20/13 | водогрейный водогрейный | 1979 1979 |  | 26.07.2021 24.07.2021 | замена на КВГМ-20 замена на КВГМ-20 | 2028 2029 | 14,281  14,281 |
| 27 | Котельная по адресу: ул. Солнечная, 14 | 1 2 | ДКВРв10/13 ДКВРв10/13 | водогрейный водогрейный | 1976 1976 | 22.05.2018 22.06.2018 |  | замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 | 2027 2027 | 5,07  5,07 |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | | **85,885** |

Таблица 5 – 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** |
| --- | --- | --- | --- |
| Техническое перевооружение котельной №3, №17 в части создания системы диспетчерского управления режимной работы теплоисточника | 2,949 | 2020 | 2020 |
| Техническое перевооружение котельной №1, №18 в части создания системы диспетчерского управления режимной работы теплоисточника | 3,374 | 2019 | 2019 |
| Техническое перевооружение системы аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) котла Дев25-14-150ГМ №5 на котельной №20 Гаражный 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 котельной №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 котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 0,107 | 2020 | 2020 |
| Техническое перевооружение котлов ДКВР(В)10-13-110 №1, №2 с устройством аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) на каждом котле на котельной №27 | 7,250 | 2021 | 2021 |
| 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 котлов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народная, 33 | 7,060 | 2022 | 2022 |
| Техническое перевооружение АПКУ паровых котлов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народная, 33 | 7,060 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на котельной №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 котельной №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 котельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 6,631 | 2023 | 2023 |
| Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГ-4,65 на котельной №23 ул. Волкова, 3 | 7,226 | 2020 | 2020 |
| 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** | **112,74** |  |  |

1. **Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми домами**

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

* значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
* малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
* отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное отопление применяется в малоэтажном фонде (1-3 эт.). Поквартирное теплоснабжение в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года актуализации Схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

1. **Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах**

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах выполняются в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищной сферы.

По положению на 2018 г. в Администрации города отсутствуют сведения о проектах модернизации производственных котельных с целью выхода на рынок теплоснабжения.

Существующие производственные зоны, расположенные вне зон существующих источников теплоснабжения и имеющих собственные тепловые источники, сохраняются.

Планируемые к строительству производства, расположенные вне зон действия существующих источников, а также производства технологическим процессом которых, предусмотрено потребление газа, должны обеспечиваться тепловой энергией от собственных источников.

Изменений в организации теплоснабжения в существующих производственных зонах схемой теплоснабжения не предполагается.

1. **Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения г. Псков и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Балансы тепловой мощности на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, с учетом предложенных мероприятий по развитию систем теплоснабжения представлены в таблице 6, балансы тепловой энергии представлены в таблице 7.

Реализация всех мероприятий позволит достичь целевых показателей качества, эффективности и надежности теплоснабжения.

Балансы приведены по системам теплоснабжения, в которых выполняется одно или 2 условия:

1. Планируется подключение или отключение перспективных потребителей;
2. Планируются мероприятия по изменению установленной и/ или располагаемой мощности источника тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности по системам теплоснабжения, в которых не планируется изменений представлены в главе 4.

Подключение перспективных потребителей тепловой энергии в паре проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусмотрено. Потребление тепловой энергии в паре сохранится на текущем уровне. Балансы тепловой мощности представлены в разделе 6 главы 1. Исключение составляет котельная №14 МП «ПТС», которая выводится из эксплуатации в 2024 г.

Таблица 6 – 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 №** | **1** | **Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 22,7 | 23,7 | 24,7 | 25,7 | 26,7 | 27,7 | 32,7 | 9,9 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 147,28 | 147,28 | 147,28 | 147,28 | 147,28 | 147,28 | 147,28 | 147,28 |
| Потери располагаемой мощности | % | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 10,2% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 144,52 | 144,52 | 144,52 | 144,52 | 144,52 | 144,52 | 144,52 | 144,52 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| 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 | 115,86 | 115,86 | 115,86 | 115,86 | 115,86 | 115,86 | 115,86 | 115,86 |
| отопление | Гкал/ч | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 |
| вентиляция | Гкал/ч | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 | 83,45 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 | 72,08 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 |
| 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 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 85,76 | 85,76 | 85,76 | 85,76 | 85,76 | 85,76 | 85,76 | 85,76 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 25,61 | 25,61 | 25,61 | 25,61 | 25,61 | 25,61 | 25,61 | 25,61 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 58,77 | 58,77 | 58,77 | 58,77 | 58,77 | 58,77 | 58,77 | 58,77 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 40,7% | 40,7% | 40,7% | 40,7% | 40,7% | 40,7% | 40,7% | 40,7% |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,50 | 4,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 12,6 | 13,6 | 13,9 | 0,0 | 5,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 4,50 | 4,50 |
| Потери располагаемой мощности | % | 55,9% | 55,9% | 55,9% | 14,1% | 14,1% | 14,1% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 4,24 | 4,24 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 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 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| отопление | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 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 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | -0,46 | -0,46 | -0,46 | -1,57 | -1,57 | -1,57 | -0,91 | -0,91 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -24,1% | -24,1% | -24,1% | -44,0% | -44,0% | -44,0% | -21,6% | -21,6% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,71 | 0,71 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 61,2% | 61,2% | 61,2% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 16,7% | 16,7% |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 1,0 | 6,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 |
| Потери располагаемой мощности | % | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% | 11,9% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,46 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 10,99 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,46 |
| 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 | 18,10 | 18,10 | 18,10 | 18,10 | 18,10 | 18,10 | 18,10 | 18,24 |
| отопление | Гкал/ч | 11,19 | 11,19 | 11,19 | 11,19 | 11,19 | 11,19 | 11,19 | 11,28 |
| вентиляция | Гкал/ч | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,52 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,83 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,39 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,44 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,56 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,39 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | -8,55 | -8,55 | -8,55 | -8,55 | -8,55 | -8,55 | -8,55 | -8,71 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -77,8% | -77,8% | -77,8% | -77,8% | -77,8% | -77,8% | -77,8% | -79,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,60 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 32,7% |
| **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 №** | **5** | **Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 37,0 | 2,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 |
| Потери располагаемой мощности | % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 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 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 |
| отопление | Гкал/ч | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 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 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 16,0% | 16,0% | 16,0% | 16,0% | 16,0% | 16,0% | 16,0% | 16,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 29,4% | 29,4% | 29,4% | 29,4% | 29,4% | 29,4% | 29,4% | 29,4% |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 13,0 | 9,4 | 10,4 | 11,4 | 12,4 | 13,4 | 18,4 | 23,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,33 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потери располагаемой мощности | % | 4,1% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% |
| 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 | 0,32 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| отопление | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 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 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 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 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 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 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | -0,11 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -35,2% | 11,7% | 11,7% | 11,7% | 11,7% | 11,7% | 11,7% | 11,7% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | -0,04 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | -12,7% | 26,4% | 26,4% | 26,4% | 26,4% | 26,4% | 26,4% | 26,4% |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 1,50 | 1,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 0,0 | 5,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,50 | 1,50 |
| Потери располагаемой мощности | % | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,47 | 1,47 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 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 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| отопление | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -0,1% | -0,1% | -0,1% | -0,1% | -0,1% | -0,1% | 17,6% | 17,6% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,50 | 0,50 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 33,7% | 33,7% |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 16,0 | 9,3 | 2,3 | 3,3 | 4,3 | 5,3 | 10,3 | 15,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 |
| Потери располагаемой мощности | % | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 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 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| отопление | Гкал/ч | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 33,3% | 33,3% | 33,3% | 33,3% | 33,3% | 33,3% | 33,3% | 33,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 54,2% | 54,2% | 54,2% | 54,2% | 54,2% | 54,2% | 54,2% | 54,2% |
| **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 |
| 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** | **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 |
| 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 №** | **11** | **Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 22,0 | 27,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 |
| Потери располагаемой мощности | % | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% | 19,7% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 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 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| отопление | Гкал/ч | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 6,83 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| 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 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 16,6% | 16,6% | 16,6% | 16,6% | 16,6% | 16,6% | 16,6% | 16,6% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 26,9% | 26,9% | 26,9% | 26,9% | 26,9% | 26,9% | 26,9% | 26,9% |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 39,00 | 39,00 | 39,00 | 39,00 | 39,00 | 39,00 | 45,00 | 45,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 25,6 | 26,6 | 27,6 | 28,6 | 29,6 | 30,6 | 4,3 | 5,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 38,24 | 38,24 | 38,24 | 38,24 | 38,24 | 38,24 | 43,10 | 43,10 |
| Потери располагаемой мощности | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 4,2% | 4,2% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,80 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 37,44 | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 42,20 | 42,20 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,37 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 33,90 | 37,38 | 37,38 | 37,38 | 37,38 | 37,38 | 37,38 | 37,38 |
| отопление | Гкал/ч | 28,49 | 31,07 | 30,35 | 29,64 | 28,93 | 28,22 | 24,65 | 21,09 |
| вентиляция | Гкал/ч | 1,67 | 1,82 | 1,78 | 1,74 | 1,70 | 1,65 | 1,45 | 1,24 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 3,74 | 4,49 | 5,24 | 6,00 | 6,75 | 7,51 | 11,28 | 15,05 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 23,34 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 21,33 | 23,77 | 23,77 | 23,77 | 23,77 | 23,77 | 23,77 | 23,77 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,01 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 21,05 | 21,05 | 21,05 | 21,05 | 21,05 | 21,05 | 21,05 | 21,05 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,37 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,29 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,09 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,29 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 23,63 | 26,77 | 26,77 | 26,77 | 26,77 | 26,77 | 26,77 | 26,77 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 3,13 | -0,49 | -0,49 | -0,49 | -0,49 | -0,49 | 4,37 | 4,37 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 8,4% | -1,3% | -1,3% | -1,3% | -1,3% | -1,3% | 10,4% | 10,4% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 13,81 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 15,42 | 15,42 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 36,9% | 28,3% | 28,3% | 28,3% | 28,3% | 28,3% | 36,6% | 36,6% |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 19,50 | 19,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 48,7 | 49,7 | 50,7 | 51,7 | 52,7 | 53,7 | 0,0 | 5,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 19,50 | 19,50 |
| Потери располагаемой мощности | % | 3,2% | 3,2% | 3,2% | 3,2% | 3,2% | 3,2% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 19,07 | 19,07 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 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 | 17,06 | 17,06 | 17,06 | 17,06 | 17,06 | 17,06 | 17,06 | 17,06 |
| отопление | Гкал/ч | 15,66 | 15,66 | 15,66 | 15,66 | 15,66 | 15,66 | 15,66 | 15,66 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 | 12,81 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 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 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 14,64 | 14,64 | 14,64 | 14,64 | 14,64 | 14,64 | 14,64 | 14,64 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | -2,77 | -2,77 | -2,77 | -2,77 | -2,77 | -2,77 | 0,46 | 0,46 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -17,5% | -17,5% | -17,5% | -17,5% | -17,5% | -17,5% | 2,4% | 2,4% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 4,43 | 4,43 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 23,2% | 23,2% |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 17,0 | 18,0 | 13,0 | 7,8 | 8,8 | 9,8 | 14,8 | 19,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| Потери располагаемой мощности | % | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 36,9% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,32 | 5,32 | 5,32 | 5,32 | 5,32 | 5,32 | 5,32 | 5,32 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 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 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 |
| отопление | Гкал/ч | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 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 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% | 12,1% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 33,9% | 33,9% | 33,9% | 33,9% | 33,9% | 33,9% | 33,9% | 33,9% |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 4,6 | 5,6 | 6,6 | 7,6 | 8,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Потери располагаемой мощности | % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,07 | 2,07 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 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 | -0,10 | -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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 2,07 | 2,07 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 100,0% | 100,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 2,07 | 2,07 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 93,9% | 93,9% | 93,9% | 93,9% | 93,9% | 93,9% | 100,0% | 100,0% |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 17,0 | 22,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 |
| Потери располагаемой мощности | % | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,42 | 0,42 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 15,45 | 15,45 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,37 | 15,37 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,10 | 2,10 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,47 | 2,47 |
| 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 | 12,66 | 12,66 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,84 | 14,84 |
| отопление | Гкал/ч | 11,10 | 11,10 | 12,69 | 12,69 | 12,69 | 12,69 | 13,25 | 13,25 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,22 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,56 | 9,56 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,74 | 11,74 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 8,78 | 8,78 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 10,38 | 10,38 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,36 | 1,36 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 2,18 | 2,18 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,60 | 1,60 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,58 | 0,58 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 1,64 | 1,64 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 2,01 | 2,01 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 11,19 | 11,19 | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,75 | 13,75 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | -1,26 | -1,26 | -1,26 | -1,26 | -1,94 | -1,94 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 4,4% | 4,4% | -8,2% | -8,2% | -8,2% | -8,2% | -12,6% | -12,6% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 4,25 | 4,25 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 1,62 | 1,62 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 27,5% | 27,5% | 15,0% | 15,0% | 15,0% | 15,0% | 10,5% | 10,5% |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| 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 |
| 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 №** | **19** | **Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 33,9 | 0,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 0,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 27,8% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,00 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,90 | 3,90 | 0,00 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,56 | 0,57 | 0,00 |
| 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 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,44 | 2,53 | 0,00 |
| отопление | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 2,27 | 2,35 | 0,00 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 2,19 | 2,27 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 2,00 | 2,09 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,18 | 0,18 | 0,00 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,43 | 0,43 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,36 | 0,36 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,27 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,09 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,18 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,51 | 0,53 | 0,00 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,69 | 2,80 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 0,90 | 0,80 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 34,3% | 34,3% | 34,3% | 34,3% | 34,3% | 23,2% | 20,4% | 100,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,21 | 1,10 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 42,0% | 42,0% | 42,0% | 42,0% | 42,0% | 30,9% | 28,1% | 100,0% |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 81,00 | 81,00 | 81,00 | 81,00 | 81,00 | 81,00 | 83,00 | 85,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 33,7 | 2,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 66,68 | 66,68 | 66,68 | 66,68 | 66,68 | 66,68 | 66,68 | 79,47 |
| Потери располагаемой мощности | % | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 17,7% | 19,7% | 6,5% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 65,20 | 65,20 | 65,20 | 65,20 | 65,20 | 65,20 | 65,20 | 77,99 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.: | Гкал/ч | 62,14 | 62,14 | 62,14 | 62,14 | 62,14 | 62,14 | 62,14 | 62,14 |
| отопление | Гкал/ч | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 |
| вентиляция | Гкал/ч | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 | 45,99 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 |
| 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 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 47,24 | 47,24 | 47,24 | 47,24 | 47,24 | 47,24 | 47,24 | 47,24 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 14,26 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 2,3% | 18,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 17,97 | 17,97 | 17,97 | 17,97 | 17,97 | 17,97 | 17,97 | 30,76 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 27,6% | 27,6% | 27,6% | 27,6% | 27,6% | 27,6% | 27,6% | 39,4% |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 18,0 | 23,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Потери располагаемой мощности | % | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 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 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| отопление | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 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 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 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 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 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 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 51,1% | 51,1% | 51,1% | 51,1% | 51,1% | 51,1% | 51,1% | 51,1% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 68,6% | 68,6% | 68,6% | 68,6% | 68,6% | 68,6% | 68,6% | 68,6% |
| **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 договорной нагрузке | % | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | 88,2% | -9,7% |
| 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 №** | **23** | **Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 40,0 | 0,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 0,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,00 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 0,00 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 0,00 |
| 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 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 0,00 |
| отопление | Гкал/ч | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 0,00 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,00 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,00 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 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 | -6,36 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,21 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,00 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 100,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 41,2% | 41,2% | 41,2% | 41,2% | 41,2% | 41,2% | 41,2% | 100,0% |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 39,0 | 2,7 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 17,58 | 17,58 | 17,58 | 17,58 | 17,58 | 17,58 | 17,58 | 17,58 |
| Потери располагаемой мощности | % | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% | 9,8% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,48 | 0,48 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 17,14 | 17,12 | 17,12 | 17,12 | 17,12 | 17,12 | 17,10 | 17,10 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,38 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,52 | 2,52 |
| 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 | 16,59 | 17,10 | 17,10 | 17,10 | 17,10 | 17,10 | 17,52 | 17,52 |
| отопление | Гкал/ч | 14,37 | 14,56 | 14,95 | 14,95 | 14,95 | 14,95 | 15,37 | 15,37 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 2,21 | 2,26 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,39 | 2,39 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 10,78 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,72 | 11,72 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 9,66 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,49 | 10,49 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,13 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,23 | 1,23 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 | 9,48 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал/ч | 0,24 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,94 | 0,94 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,18 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,81 | 0,81 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,06 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,13 |
| в) переключение нагрузки от смежных систем | Гкал/ч | 0,00 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 1,57 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,71 | 1,71 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 12,36 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 13,42 | 13,42 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | -1,83 | -2,43 | -2,43 | -2,43 | -2,43 | -2,43 | -2,94 | -2,94 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | -10,7% | -14,2% | -14,2% | -14,2% | -14,2% | -14,2% | -17,2% | -17,2% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 4,78 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 3,68 | 3,68 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 27,9% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 21,5% | 21,5% |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 10,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери располагаемой мощности | % | 26,5% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | Гкал/ч | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 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 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,20 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,00 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| Фактические потери в сетях при расчетных температурах наружного воздуха | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 35,4% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 33,2% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| **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 №** | **27** | **Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 14,38 | 14,38 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 38,5 | 39,5 | 40,5 | 41,5 | 42,5 | 43,5 | 2,2 | 7,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,26 | 14,26 |
| Потери располагаемой мощности | % | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 8,8% | 0,8% | 0,8% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,88 | 13,88 | 13,88 | 13,88 | 13,88 | 13,88 | 14,07 | 14,07 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 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 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 |
| отопление | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 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 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 5,47 | 5,47 | 5,47 | 5,47 | 5,47 | 5,47 | 5,66 | 5,66 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 40,3% | 40,3% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 8,05 | 8,05 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 57,2% | 57,2% |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №28 по адресу: Германа, 34 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 0,0 | 1,0 | 2,0 | 7,0 | 12,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Потери располагаемой мощности | % | 52,6% | 52,6% | 52,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 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 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| отопление | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Фактическая присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Тепловые нагрузки на коллекторах | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке | % | 62,0% | 62,0% | 62,0% | 21,7% | 21,7% | 21,7% | 21,7% | 21,7% |
| Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке | % | 78,0% | 78,0% | 78,0% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% |
| **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% |
| 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 |
| 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 |
| 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 договорной нагрузке | % | 44,0% | 44,0% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% | 46,4% |
| 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% |

Таблица 7 – Баланс тепловой энергии на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные МП «ПТС»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 238535 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 238535 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 | 242031 |
| Полезный отпуск | Гкал | 213110 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 213110 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 | 216233 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 25425 | 25797 | 25797 | 25797 | 25797 | 25797 | 25797 | 25797 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1753 | 1779 | 1779 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1753 | 1779 | 1779 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1259 | 1277 | 1277 | 2657 | 2657 | 2657 | 2657 | 2657 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 1259 | 1277 | 1277 | 1277 | 1277 | 1277 | 1277 | 1277 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 1379 | 1379 | 1379 | 1379 | 1379 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 494 | 501 | 501 | 1042 | 1042 | 1042 | 1042 | 1042 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 25094 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25653 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 25094 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25653 |
| Полезный отпуск | Гкал | 22545 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 23047 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 22545 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 | 22875 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 172 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2549 | 2586 | 2586 | 2586 | 2586 | 2586 | 2586 | 2606 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 860 | 873 | 873 | 873 | 873 | 873 | 2049 | 2049 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 860 | 873 | 873 | 873 | 873 | 873 | 2049 | 2049 |
| Полезный отпуск | Гкал | 841 | 853 | 853 | 853 | 853 | 853 | 2004 | 2004 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 841 | 853 | 853 | 853 | 853 | 853 | 853 | 853 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  | 1151 | 1151 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 45 | 45 |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 33452 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 33452 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 |
| Полезный отпуск | Гкал | 30999 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 30999 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 | 31453 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2453 | 2489 | 2489 | 2489 | 2489 | 2489 | 2489 | 2489 |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| Полезный отпуск | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3170 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3170 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2854 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 2854 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 | 2896 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 316 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5116 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5116 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4346 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 4346 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 | 4410 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 770 | 781 | 781 | 781 | 781 | 781 | 781 | 781 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 547109 | 555128 | 562437 | 575881 | 588129 | 600161 | 570817 | 571701 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 547109 | 555128 | 562437 | 575881 | 588129 | 600161 | 570817 | 571701 |
| Полезный отпуск | Гкал | 465139 | 471956 | 478170 | 489600 | 500014 | 510243 | 485295 | 486047 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 465139 | 471956 | 471956 | 471956 | 471956 | 471956 | 471956 | 471956 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 6214 | 17644 | 28057 | 38286 | 41798 | 42550 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  | -28460 | -28460 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 81970 | 83171 | 84266 | 86281 | 88116 | 89919 | 85522 | 85654 |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 30174 | 30617 | 35309 | 38817 | 38817 | 38817 | 42211 | 42211 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 30174 | 30617 | 35309 | 38817 | 38817 | 38817 | 42211 | 42211 |
| Полезный отпуск | Гкал | 26471 | 26859 | 30975 | 34053 | 34053 | 34053 | 37030 | 37030 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 26471 | 26859 | 26859 | 26859 | 26859 | 26859 | 26859 | 26859 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 4116 | 7194 | 7194 | 7194 | 10171 | 10171 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 3703 | 3757 | 4333 | 4764 | 4764 | 4764 | 5180 | 5180 |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18353 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18353 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16445 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 16445 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 | 16686 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1908 | 1936 | 1936 | 1936 | 1936 | 1936 | 1936 | 1936 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 72491 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 72491 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 | 73553 |
| Полезный отпуск | Гкал | 65317 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 65317 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 | 66274 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 7174 | 7279 | 7279 | 7279 | 7279 | 7279 | 7279 | 7279 |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 52879 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 52879 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 |
| Полезный отпуск | Гкал | 45874 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 45874 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 | 46546 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 7005 | 7108 | 7108 | 7108 | 7108 | 7108 | 7108 | 7108 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1531 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1531 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1459 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 | 0 | 0 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 1459 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 | 1480 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  | -1480 | -1480 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 72 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11242 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11242 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10050 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 10050 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 | 10197 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1192 | 1209 | 1209 | 1209 | 1209 | 1209 | 1209 | 1209 |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1353 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1353 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1134 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 | 0 | 0 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 1134 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 | 1151 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  | -1151 | -1151 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 219 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 36615 | 37152 | 41907 | 41907 | 41907 | 41907 | 43565 | 43565 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 36615 | 37152 | 41907 | 41907 | 41907 | 41907 | 43565 | 43565 |
| Полезный отпуск | Гкал | 32086 | 32556 | 36723 | 36723 | 36723 | 36723 | 38176 | 38176 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 32086 | 32556 | 32556 | 32556 | 32556 | 32556 | 32556 | 32556 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 4167 | 4167 | 4167 | 4167 | 5620 | 5620 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 4529 | 4595 | 5184 | 5184 | 5184 | 5184 | 5389 | 5389 |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 43892 | 44536 | 50017 | 55094 | 65007 | 76866 | 94204 | 94204 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 43892 | 44536 | 50017 | 55094 | 65007 | 76866 | 94204 | 94204 |
| Полезный отпуск | Гкал | 39214 | 39789 | 44686 | 49222 | 58078 | 68673 | 84163 | 84163 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 39214 | 39789 | 39789 | 39789 | 39789 | 39789 | 39789 | 39789 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 4897 | 9433 | 18290 | 28884 | 44374 | 44374 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 4678 | 4747 | 5331 | 5872 | 6929 | 8193 | 10041 | 10041 |
| **Теплоисточник №** | **19** | **Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4915 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 5724 | 5907 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4915 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 5724 | 5907 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4560 | 4627 | 4627 | 4627 | 4627 | 5311 | 5481 | 0 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 4560 | 4627 | 4627 | 4627 | 4627 | 4627 | 4627 | 4627 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 684 | 854 | 854 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  | -5481 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 355 | 360 | 360 | 360 | 360 | 413 | 427 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 175450 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 175450 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 |
| Полезный отпуск | Гкал | 156749 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 156749 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 | 159046 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 18701 | 18975 | 18975 | 18975 | 18975 | 18975 | 18975 | 18975 |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1225 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1225 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 |
| Полезный отпуск | Гкал | 949 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 949 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 | 963 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 276 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 |
| **Теплоисточник №** | **22** | **Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2580 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 29585 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2580 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 29585 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1890 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 24270 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 1890 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 | 1918 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 22352 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 690 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 5315 |
| **Теплоисточник №** | **23** | **Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18418 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18418 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16628 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 0 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 16628 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 | 16871 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  | -16871 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1790 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 33657 | 34150 | 34449 | 34449 | 34449 | 34449 | 35335 | 35335 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 33657 | 34150 | 34449 | 34449 | 34449 | 34449 | 35335 | 35335 |
| Полезный отпуск | Гкал | 29371 | 29801 | 30062 | 30062 | 30062 | 30062 | 30835 | 30835 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 29371 | 29801 | 29801 | 29801 | 29801 | 29801 | 29801 | 29801 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 773 | 773 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 4286 | 4349 | 4387 | 4387 | 4387 | 4387 | 4500 | 4500 |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 257 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  | -261 | -261 | -261 | -261 | -261 | -261 | -261 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **26** | **Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20386 | 20684 | 23177 | 25670 | 28162 | 28162 | 41001 | 45636 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 20386 | 20684 | 23177 | 25670 | 28162 | 28162 | 41001 | 45636 |
| Полезный отпуск | Гкал | 17884 | 18146 | 20333 | 22519 | 24706 | 24706 | 35969 | 40035 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 17884 | 18146 | 18146 | 18146 | 18146 | 18146 | 18146 | 18146 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 2187 | 4374 | 6560 | 6560 | 17823 | 21889 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2502 | 2538 | 2844 | 3150 | 3456 | 3456 | 5032 | 5601 |
| **Теплоисточник №** | **27** | **Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17813 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17813 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16183 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 16183 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 | 16420 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1630 | 1654 | 1654 | 1654 | 1654 | 1654 | 1654 | 1654 |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №28 по адресу: Германа, 34 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2350 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2350 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2015 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 2015 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 | 2045 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 335 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 |
| **Теплоисточник №** | **-** | **Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  | 29685 | 29685 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал |  |  |  |  |  |  | 656 | 656 |
| Отпуск в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |  | 29029 | 29029 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  |  |  |  |  | 28460 | 28460 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в) переключение от смежных систем | Гкал |  |  |  |  |  |  | 28460 | 28460 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал |  |  |  |  |  |  | 569 | 569 |
| **Действующие и перспективные источники тепловой энергии МП «ПТС»** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1446929 | 1473372 | 1498026 | 1522654 | 1557542 | 1565623 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 656 | 656 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1446929 | 1473372 | 1498026 | 1522654 | 1556886 | 1564967 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1226577 | 1244294 | 1266135 | 1288745 | 1310202 | 1331709 | 1365867 | 1370856 |
| а) изменение для существующих потребителей | Гкал | 1226577 | 1244555 | 1244555 | 1244555 | 1244555 | 1244555 | 1244555 | 1244555 |
| б) прирост в связи с новым строительством | Гкал | 0 | 0 | 21581 | 44191 | 65647 | 87155 | 122793 | 127782 |
| в) переключение от смежных систем | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1480 | -1480 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 175041 | 177607 | 180794 | 184627 | 187825 | 190944 | 191019 | 194111 |

1. **Расчет радиусов эффективного теплоснабжения**

Согласно ФЗ №190 от 27.07.2010 г., «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

* затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
* пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
* затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
* потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
* надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

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

**,,……**

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;

*П* - теплоплотность района, Гкал/ч×км2;

Δ*τ* - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, оС;

*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:

 .

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения г. Пскова представлены в таблице 8.

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 8 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников г. Псков

| **№ п/п** | **Источник тепловой энергии** | **Количество абонентов** | **Площадь теплоснабжения** | **Подключенная нагрузка потребителей** | **Среднее число абонентов на 1 км2** | **Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети** | **Теплоплотность района** | **Радиус оптимального теплоснабжения** | **Предельный радиус действия тепловой сети** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **шт.** | **км2** | **Гкал/ч** | **шт./км2** | **°С** | **Гкал/ч·км2** | **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 |
| 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 адресу: Экипажа Гудина, 2 | 14 | 0,500 | 0,65 | 28,00 | 25 | 1,3 | 0,95 | 1,14 |
| 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 |

1. **Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Реализация предложенных мероприятий значимо изменит структуру установленной мощности действующих котельных. Кроме того, появится дополнительная котельная, позволяющая разгрузить зону действия котельной №9.

Сводный реестр мероприятий по изменению основного оборудования действующих котельных представлен в ниже.

Таблица 9 – Сводный реестр мероприятий по изменению структуры установленной мощности оборудования действующих котельных

| **№ 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 2 3 4 5 | ДЕ-10/14 ДЕ-10/14 КВГМ-50 КВГМ-50 КВГМ-50 | паровой паровой водогрейный водогрейный водогрейный | 1991 1991 1991 1991 2005 | 07.11.2021 | 01.08.2019 10.08.2019 20.06.2018 06.05.2020 | капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт - | 2031 2031 2030 2032 - | 3,39  3,39  21,186  21,186 - |
| 2 | Котельная по адресу: ул. Я. Райниса, 53 | 1 2 5 | Ква-020 Радон КВГ-2,5-95 КВГ-2,5-95 | водогрейный водогрейный водогрейный | 2006 1996 1996 | 03.07.2018 03.07.2018 03.07.2018 |  | замена  замена  -  новая БМК в 2028 г. | 2023  2021  -  2028 | 0,249  1,623  -  22,3 |
| 3 | Котельная по адресу: Рижский пр., 43а | 1 2 | КВГ-7,56 КВГ-7,56 | водогрейный водогрейный | 1987 1987 |  | 21.09.2019 22.09.2019 | замена замена | 2027 2027 | 5,07  5,07 |
| 4 | Котельная по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 1 2 | КВТС-1 КВТС-1 | водогрейный водогрейный | 1990 1990 | 05.05.2018 05.05.2018 |  | строительство БМК на газе | 2024 | 9,237 |
| 5 | Котельная по адресу: ул. Чехова, 4а | 1 2 3 | КВГ-7,56 КВГ-7,56 КВГ-7,56 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1991 1989 1993 |  | 01.08.2019 01.08.2019 12.08.2021 | замена замена замена | 2031 2031 2031 | 5,07  5,07  5,07 |
| 6 | Котельная по адресу: ул. Пригородная, 9 | 1 2  3 | Ква-020 Радон Ква-020 Радон | водогрейный водогрейный | 2005 2005 | 16.05.2018 16.05.2018 |  | - - установка Ква-020 Радон | - - 2019 | - - 0,413 |
| 7 | Котельная по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 1 2 3 | КВТС-1 КВТС-1 КВТС-1 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1990 1990 1990 | 03.07.2018 03.07.2018 03.07.2018 |  | вывод из эксплуатации, строительство БМК | 2028 | 13,983 |
| 8 | Котельная по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а | 1 2 3 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 КВГ-2,5 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1996 1996 2014 | 03.10.2018 03.10.2018 03.07.2018 |  | замена замена - | 2019 2020 - | 1,625 1,625 - |
| 9 | Котельная по адресу: ул. Инженерная, 3 | 1 2 3 4 5 6 7 | ПТВМ-100 ПТВМ-100 ПТВМ-100 КВГМ-100 ДЕ 25/14 ДЕ 25/14 ДЕ25-24ГМО-И | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный паровой паровой паровой | 1976 1976 1977 1998 1998 1998 2012 | 02.11.2020 | 24.08.2021 22.09.2021 16.09.2021 26.07.2020 12.10.2018 12.10.2018 | капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт - - - - | 2025 2026 2029 - - - - | 25,424 25,424 25,424 - - - - |
| 10 | Котельная по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 1 2 3 | ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 КВГМ-10 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1976 1977 2001 |  | 23.03.2020 23.03.2020 17.05.2021 | замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 - | 2027 2027 - | 5,07  5,07 - |
| 11 | Котельная по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А | 1 2 | UNIMAT-5200 UNIMAT-9300 | водогрейный водогрейный | 2006 2006 | 15.05.2018 15.05.2018 |  | - - | - - | - - |
| 12 | Котельная по адресу: ул. Конная, 8а | 1 2 3 4 | ДКВРв-10 ДКВРв-10 ДКВРв-10 ДЕв 25/14 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 1976 1977 1978 1996 |  | 12.05.2020 01.04.2018 15.07.2018 23.09.2019 | замена на КВГМ-10 замена на КВГМ-10 замена на КВГМ-10 капитальный ремонт | 2027 2027 2027 2031 | 7,14  7,14  7,14  7,095 |
| 13 | Котельная по адресу: ул. Народная, 33 | 1 2 3 4 5 | ДКВР-6,5 ДКВР-6,5 ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 ДКВРв-6,5 | паровой паровой водогрейный водогрейный водогрейный | 1991 1990 1968 1970 1970 |  | 20.07.2018 15.09.2018 02.04.2020 22.03.2020 05.04.2018 | капитальный ремонт капитальный ремонт замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 | 2030 2031 2028 2028 2028 | 2,46  2,46  5,07  5,07  5,07 |
| 14 | Котельная по адресу: ул. Коммунальная, 23 | 1 2 3 | Е 1/9 Е 1/9 Е 1/9 | паровой паровой паровой | 1988 1988 1988 |  | 22.07.2020 22.07.2020 22.07.2020 | вывод из эксплуатации, установка парогенератора у потребителя | 2024 | 2,542 |
| 15 | Котельная по адресу: Ленинградское шоссе, 11б | 1 2 3 4 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 КВГМ-2,5П КВГМ-2,5П | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 1996 1996 2006 2006 | 05.06.2018 05.06.2018 05.06.2018 05.06.2018 |  | замена замена - - | 2020 2021 - - | 1,626 1,626 - - |
| 16 | Котельная по адресу: Ленинградское шоссе, 65 | 1 2 3 4 | КВР-0,8 КВР-0,8 КВР-0,2 КВ-Р-0,63-95 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 2015 2016 2017 2007 | 13.07.2018 13.07.2018 13.07.2018 13.07.2018 |  | вывод в резерв | 2024 | 0 |
| 17 | Котельная по адресу: ул. Коммунальная, 22б | 1 2 3 4 | КВ-ГМ-4,65-150 КВ-ГМ-4,65-150 КВ-ГМ-4,65-150 КВ-ГМ-4,65-150 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 2009 2009 2011 2015 | 12.01.2021 13.01.2021 01.02.2019 01.12.2019 |  | - - - - | - - - - | - - - - |
| 18 | Котельная по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 1 2 3  4 | ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1991 2003 1993 | 27.08.2018 | 01.08.2021  29.07.2021 | капитальный ремонт - капитальный ремонт установка ДЕв-25/14 | 2033 - 2033 2019 | 7,095 - 7,095 10,032 |
| 19 | Котельная по адресу: ул. Л. Поземского, 63 | 1 2 3 4 5 | КВТС-1 КВТС-1 КВТС-1 КВТС-1 ТВГ-1,5 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 1990 1990 1990 1990 2005 | 30.05.2018 22.05.2018 23.05.2018 24.05.2018 25.05.2018 |  | вывод из эксплуатации | 2032 | 0 |
| 20 | Котельная по адресу: Гаражный пр., 5 | 1 2 3 4 5 | ДКВРв20/13 ДКВРв20/13 ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 ДЕв-25/14 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 1979 1979 1984 1985 1985 |  | 26.07.2021 24.07.2021 21.07.2021 25.07.2020 04.05.2021 | замена на КВГМ-20 замена на КВГМ-20 капитальный ремонт капитальный ремонт капитальный ремонт | 2028 2029 2029 2033 2033 | 14,281  14,281 7,095  7,095  7,095 |
| 21 | Котельная по адресу: Экипажа Гудина, 2 | 1 2 | КВа1,163«Вулкан» КВа1,163«Вулкан» | водогрейный водогрейный | 2010 2010 | 15.05.2018 15.05.2018 |  | - - | - - | - - |
| 22 | Котельная по адресу: ул. Первомайская, 43 | 1 2 3 4 | ТВГ-1,5 ТВГ-1,5 ТВГ-1,5 ТВГ-1,5 | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 1984 1984 1984 1984 | 20.04.2018 27.04.2018 04.05.2017 11.05.2018 |  | реконструкция котельной, мощность - 20 Гкал/ч | 2032 | 86,695 |
| 23 | Котельная по адресу: ул. Волкова, 3 | 1 2 3 | КВГ-7,56 ТВГ-4р КВГ-4,65 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1988 1984 1992 |  | 17.11.2019 25.03.2020 24.03.2020 | вывод из эксплуатации | 2032 | 0 |
| 24 | Котельная по адресу: М. Горького, 21А | 1 2 3 | КВГ-7,56-150 КВГ-7,56-150 КВГ-7,56-150 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1989 1989 1989 |  | 15.07.2020 19.07.2020 18.07.2020 | замена замена замена | 2030 2030 2031 | 5,07  5,07  5,07 |
| 25 | Котельная по адресу: Рижский пр., 5А | 1 2 3 4 | PROTHERM 120SOR PROTHERM 120SOO PROTHERM 120SOO PROTHERM 120SOO | водогрейный водогрейный водогрейный водогрейный | 2008 2008 2008 2008 | 25.06.2018 25.06.2018 25.06.2018 25.06.2018 |  | вывод из эксплуатации | 2019 | 0 |
| 26 | Котельная по адресу: ул. Л. Поземского, 124 | 3 4 5 | КВГМ-4,65-150 КВГМ-4,65-150 КВГМ-4,65-150 | водогрейный водогрейный водогрейный | 2014 2014 2014 | 23.10.2018 17.03.2018 17.03.2018 |  | - - - установка КВГМ-4,65-150 установка КВГМ-4,65-150 | - - - 2020 2021 | - - - 4,85 4,85 |
| 27 | Котельная по адресу: ул. Солнечная, 14 | 1 2 3 | ДКВРв10/13 ДКВРв10/13 КВГМ 1,6-95 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1976 1976 2015 | 22.05.2018 22.06.2018 22.05.2018 |  | замена на КВГ-7,56 замена на КВГ-7,56 - | 2027 2027 - | 5,07  5,07  - |
| 28 | Котельная по адресу: Германа, 34 | 1 2 3 | КВГ-2,5 КВГ-2,5 КВГ-2,5 | водогрейный водогрейный водогрейный | 1994 1994 1994 | 19.10.2018 19.10.2018 19.10.2018 |  | реконструкция с оптимизацией установленной мощности | 2021 | 3,286 |
| - | Котельная по адресу: ул. Труда, 26в |  |  |  |  |  |  | новая котельная мощностью 25 Гкал/ч | 2026 | 119,237 |
| 47 | Котельная ГП ПО «Псковпассажиртранс» |  | ДКВР 4/13 ДКВР 4/13 ДКВР 4/13 | паровой паровой паровой | 1972 1972 1972 |  |  | отключение 4 потребителей городской застройки | 2020 | 2,373 |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | | **564,818** |

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке Схем теплоснабжения, сводные финансовые потребности в реализацию мероприятий по строительству источников тепловой энергии должны приводиться в соответствии с формами, представленными в Приложении 16 указанных методических рекомендаций (таблица 16.1). Сводный реестр мероприятий представлен в таблице ниже. Стоимость мероприятий представлена в текущих ценах.

Данные предложения систематизированы в девять групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ЭИ-1x.yyy.zz (nnnn), где:

1х – номер группы проекта:

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.

yy – номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект. Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Главы 11 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов.

zz – номер проекта внутри группы.

nnnn - сквозная нумерация проектов для всех групп проектов, вошедших в схему теплоснабжения.

Таблица 10 – Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

| **Шифр проекта** | **Состав проекта** | **Начало** | **Завершение** | **Объем финансирования в текущих ценах (без НДС), тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **ВСЕГО** |
| **Группа №11 «Строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проекты данной группы не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа №12 «Реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-12.001.1(1) | Техническое перевооружение сетевой установки котельной №1 (Районная, Гаражный пр., 12) с установкой дополнительного сетевого насоса типа Д1250-125 с эл.приводом 630кВт | 2019 | 2019 | 0,00 | 34 316,95 | 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 | **34 316,95** |
| ЭИ-12.001.2(2) | Техническое перевооружение котельной №18 с монтажом водогрейного котла ДЕ(в)25-14ГМ, экономайзера ЭП80 | 2019 | 2019 | 0,00 | 10 032,20 | 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 | **10 032,20** |
| ЭИ-12.001.3(3) | Техническое перевооружение котельной №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 с установкой 4-го котла КВ-ГМ-4,65-150 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 4 850,00 | 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 | **4 850,00** |
| ЭИ-12.001.4(4) | Техническое перевооружение котельной №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 с установкой 5-го котла КВ-ГМ-4,65-150 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 850,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4 850,00** |
| **ИТОГО по группе №12** | |  |  | **0,00** | **44 349,15** | **4 850,00** | **4 850,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **54 049,15** |
| **Группа №13 «Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проекты данной группы не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа №14 «Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-14.001.1(5) | Строительство БМК на газе, взамен котельной №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 | 2024 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 237,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **9 237,29** |
| **ИТОГО по группе №14** | |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **9 237,29** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **9 237,29** |
| **Группа №15 «Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проекты данной группы не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа №16 «Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проекты данной группы не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа №17 «Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-17.001.1(6) | Строительство БМК взамен котельной №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 699,15 | 13 283,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **13 983,05** |
| ЭИ-17.001.2(7) | Вывод из эксплуатации котельной №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 с установокй индивидуального парогенератора у потребителя тепловой энергии | 2024 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 542,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2 542,37** |
| ЭИ-17.001.3(8) | Вывод в резерв котельной №16, в связи с переводом нагрузки потреителей на новую БМК №4, работающую на газе | 2024 | 2024 | 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** |
| ЭИ-17.001.4(9) | Вывод из эксплуатации котельной №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63, в связи с переводом нагрузки потребителей на котельную №22 | 2031 | 2032 | 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** |
| ЭИ-17.001.5(10) | Реконструкция котельной №22 по адресу: ул. Первомайская, 43, с увеличением установленной мощности до 20 Гкал/ч | 2030 | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28 898,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **28 898,31** |
| ЭИ-17.001.6(11) | Реконструкция котельной №22 по адресу: ул. Первомайская, 43, с увеличением установленной мощности до 20 Гкал/ч | 2031 | 2031 | 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 | 28 898,31 | 0,00 | 0,00 | **28 898,31** |
| ЭИ-17.001.7(12) | Реконструкция котельной №22 по адресу: ул. Первомайская, 43, с увеличением установленной мощности до 20 Гкал/ч | 2032 | 2032 | 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 | 28 898,31 | 0,00 | **28 898,31** |
| ЭИ-17.001.8(13) | Вывод из эксплуатации котельной №23 по адресу: ул. Волкова, 3, в связи с переводом нагрузки потребителей на котельную №22 | 2031 | 2032 | 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** |
| ЭИ-17.001.9(14) | Вывод из эксплуатации котельной №25 по адресу: Рижский пр., 5А, в связи с переводом нагрузки потребителей на котельную №24 | 2019 | 2019 | 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** |
| ЭИ-17.001.10(15) | Строительство котельной по ул. Труда, 26в, с переводом тепловой нагрузки от котельной №9 | 2024 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 847,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **23 847,46** |
| ЭИ-17.001.11(16) | Строительство котельной по ул. Труда, 26в, с переводом тепловой нагрузки от котельной №9 | 2025 | 2025 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 694,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **47 694,92** |
| ЭИ-17.001.12(17) | Строительство котельной по ул. Труда, 26в, с переводом тепловой нагрузки от котельной №9 | 2026 | 2026 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 47 694,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **47 694,92** |
| ЭИ-17.001.13(17) | Отключение 4 потребителей городской застройки с децентрализацией системы теплоснабжения от котельной ГП ПО «Псковпассажиртранс» | 2024 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 372,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2 372,88** |
| ЭИ-17.001.14(18) | Закрытие котельной №2 по ул. Я. Райниса, 53, с монтажом БМК на территории котельной | 2027 | 2028 | 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 группе №17** | |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **28 762,71** | **47 694,92** | **47 694,92** | **699,15** | **13 283,90** | **0,00** | **28 898,31** | **28 898,31** | **28 898,31** | **0,00** | **224 830,51** |
| **Группа №18 «Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-18.001.1(19) | Техническое перевооружение котельной №2 с заменой 1-го котла КВ-ГМ-2,5-95 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 622,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 622,88** |
| ЭИ-18.001.2(20) | Техническое перевооружение котельной №2 с заменой 3-го котла Радон — 0,2 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 249,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **249,15** |
| ЭИ-18.001.3(21) | Техническое перевооружение котельной №8 с заменой одного котла КВ-ГМ-2,5-95 | 2019 | 2019 | 0,00 | 1 625,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 625,42** |
| ЭИ-18.001.4(22) | Техническое перевооружение котельной №8 с заменой одного котла КВ-ГМ-2,5-95 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 1 625,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 625,42** |
| ЭИ-18.001.5(23) | Техническое перевооружение котельной №15 с заменой одного котла КВ-ГМ-2,5-95 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 1 626,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 626,27** |
| ЭИ-18.001.6(24) | Техническое перевооружение котельной №15 с заменой одного котла КВ-ГМ-2,5-95 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 626,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 626,27** |
| ЭИ-18.001.7(25) | Техническое перевооружение котельной №28 с оптимизацией установленной мощности | 2019 | 2019 | 0,00 | 3 286,44 | 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 | **3 286,44** |
| ЭИ-18.001.8(26) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №4 ДКВР(В)6,5-150/70 на котельной №13 | 2019 | 2019 | 0,00 | 442,37 | 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 | **442,37** |
| ЭИ-18.001.9(27) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 ДКВР6,5-13 на котельной №13 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 442,37 | 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 | **442,37** |
| ЭИ-18.001.10(28) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №2 ДКВР6,5-13 на котельной №13 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 442,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **442,37** |
| ЭИ-18.001.11(29) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 КВГ-7,56 на котельной №5 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 123,73 | 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 | **123,73** |
| ЭИ-18.001.12(30) | Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №19 Л.Поземского, 63 | 2019 | 2019 | 0,00 | 105,93 | 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 | **105,93** |
| ЭИ-18.001.13(31) | Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №23 Волкова, 3 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 150,00 | 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 | **150,00** |
| ЭИ-18.001.14(32) | Замена тяго-дутьевого оборудования на котельной №23 Волкова, 3 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 150,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **150,00** |
| ЭИ-18.001.15(33) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №3 ПТВМ-100 на котельной №9 Инженерная, 3 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 266,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **266,95** |
| ЭИ-18.001.16(34) | Замена тяго-дутьевого оборудования котла №1 ПТВМ-100 на котельной №9 Инженерная, 3 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 266,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **266,95** |
| ЭИ-18.001.17(35) | Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 609,32 | 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 | **609,32** |
| ЭИ-18.001.18(36) | Замена фильтра ХВП I-ступени типа ФИПа I-2,0-0,6Na на котельной №9 | 2019 | 2019 | 0,00 | 609,32 | 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 | **609,32** |
| ЭИ-18.001.19(37) | Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 609,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **609,32** |
| ЭИ-18.001.20(38) | Замена фильтра ХВП Na-катионитового ФИПа 1-2,0-0,6Na-1шт. на котельной №9 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 609,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **609,32** |
| ЭИ-18.001.21(39) | Замена Na-катионитового фильтра Ду1000 на котельной №14 | 2019 | 2019 | 0,00 | 209,32 | 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 | **209,32** |
| ЭИ-18.001.22(40) | Замена Na-катионитового фильтра Ду1000 №2 на котельной №13 Народная, 33 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 288,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **288,14** |
| ЭИ-18.001.23(41) | Замена Na — катионитового фильтра Ду1500 №1 на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 033,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 033,90** |
| ЭИ-18.001.24(42) | Замена Na — катионитового фильтра Ду1500 №1 на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 016,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 016,10** |
| ЭИ-18.001.25(43) | Замена ВВП охладителей конденсата от паровых блоков подогревателей сетевой воды №1, №2, №3 | 2019 | 2019 | 0,00 | 698,31 | 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 | **698,31** |
| ЭИ-18.001.26(44) | Замена подогревателя ПП-1-76-0,7-II на ПТГ-1,8-6,3-12/2 на котельной №9 Инженерная, 3 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 590,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **590,68** |
| ЭИ-18.001.27(45) | Замена подогревателей ПП-1-76-0,7-II на ПТГ-1,8-6,3-12/2 на котельной №9 Инженерная, 3 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 181,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1 181,36** |
| ЭИ-18.001.28(46) | Замена аккумуляторной емкости для воды V=75м3 на котельной №8 Боровая, 26А | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 164,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2 164,41** |
| ЭИ-18.001.29(47) | Замена пароводоподогревателя ПП1-53-0,7 ДКВР 6,5/13 №1 на котельной №13 | 2019 | 2019 | 0,00 | 125,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **125,42** |
| ЭИ-18.001.30(48) | Установка теплообменника НН14ТС для подогрева хим очищенной воды на котельной №12 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 85,59 | 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 | **85,59** |
| ЭИ-18.001.31(49) | Замена сетевого насоса на котельной №10 Ижорского бат., 24 | 2019 | 2019 | 0,00 | 208,47 | 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 | **208,47** |
| ЭИ-18.001.32(50) | Замена насосов котлового контура CDM200-210 на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 2019 | 2019 | 0,00 | 83,05 | 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 | **83,05** |
| ЭИ-18.001.33(51) | Замена насосов котлового контура CDM200-210 на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 83,05 | 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 | **83,05** |
| ЭИ-18.001.34(52) | Замена сетевых насосов 1Д315-50-2шт. на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 155,93 | 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 | **155,93** |
| ЭИ-18.001.35(53) | Замена сетевых насосов 1Д315-50-2шт. на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 155,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **155,93** |
| ЭИ-18.001.36(54) | Замена зимних сетевых насосов NK80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 11б | 2019 | 2019 | 0,00 | 106,78 | 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 | **106,78** |
| ЭИ-18.001.37(55) | Замена зимних сетевых насосов NK80-200/209-2шт. на котельной №15 по ул. Ленинградское ш., 11б | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 106,78 | 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 | **106,78** |
| ЭИ-18.001.38(56) | Замена сетевых насосов К80-50-200-3шт. на котельной №16 по ул. Ленинградское ш., 65 | 2019 | 2019 | 0,00 | 137,29 | 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 | **137,29** |
| ЭИ-18.001.39(57) | Замена сетевых насосов КМ65-50-160-1шт. на котельной №6 по ул. Пригородная, 9 | 2019 | 2019 | 0,00 | 27,12 | 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 | **27,12** |
| ЭИ-18.001.40(58) | Замена зимнего сетевого насоса КМ80-50-200-1шт. на котельной №7 по ул. Советской армии у дома 54 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 48,31 | 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 | **48,31** |
| ЭИ-18.001.41(59) | Замена сетевого насоса 1Д500-63 №1 на котельной №13 Народная, 33 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 364,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **364,41** |
| ЭИ-18.001.42(60) | Замена циркуляционных насосов ГВС с ЧП  К80-50-200-2шт. на котельной №27 по  ул. Солнечная, 14 | 2019 | 2019 | 0,00 | 46,61 | 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 | **46,61** |
| ЭИ-18.001.43(61) | Замена циркуляционных насосов ГВС с ЧП  К80-50-200-2шт. на котельной №27 по  ул. Солнечная, 14 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 46,61 | 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 | **46,61** |
| ЭИ-18.001.44(62) | Замена сетевого насоса Д630-90 на котельной №1 Гаражный пр., 12 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 587,29 | 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 | **587,29** |
| ЭИ-18.001.45(63) | Замена сетевого насоса Д500-63 на котельной №12 Конная, 8А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 414,41 | 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 | **414,41** |
| ЭИ-18.001.46(64) | Замена сетевого насоса 1Д500-63 на котельной №13 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 365,25 | 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 | **365,25** |
| ЭИ-18.001.47(65) | Замена сетевого насоса 1Д500-63 на котельной №13 | 2019 | 2019 | 0,00 | 365,25 | 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 | **365,25** |
| ЭИ-18.001.48(66) | Замена летнего сетевого насоса на котельной №9 | 2019 | 2019 | 0,00 | 453,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **453,39** |
| ЭИ-18.001.49(67) | Замена насоса ГВС КМ80-50-200 на котельной №5 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 50,00 | 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 | **50,00** |
| ЭИ-18.001.50(68) | Замена насоса ГВС КМ100-65-200 на котельной №5 Чехова, 4а | 2019 | 2019 | 0,00 | 61,86 | 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 | **61,86** |
| ЭИ-18.001.51(69) | Замена насоса ГВС КМ100-65-200 на котельной №5 Чехова, 4а | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **69,49** |
| ЭИ-18.001.52(70) | Замена насоса ГВС КМ80-50-200 на котельной №5 | 2019 | 2019 | 0,00 | 54,24 | 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 | **54,24** |
| ЭИ-18.001.53(71) | Замена насоса рециркуляции НКУ-90М на котельной №24 М.Горького, 21А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 503,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **503,39** |
| ЭИ-18.001.54(72) | Замена насоса рециркуляции НКУ-90М на котельной №24 М.Горького, 21А | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 503,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **503,39** |
| ЭИ-18.001.55(73) | Замена подпиточного насоса КМ65-50-160 на котельной №24 М.Горького, 21А | 2019 | 2019 | 0,00 | 50,00 | 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 | **50,00** |
| ЭИ-18.001.56(74) | Замена насоса хол.воды КМ65-50-160 на котельной №24 М.Горького, 21А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 50,00 | 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 | **50,00** |
| ЭИ-18.001.57(75) | Замена насоса хол.воды КМ65-50-160 на котельной №5 | 2019 | 2019 | 0,00 | 50,00 | 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 | **50,00** |
| ЭИ-18.001.58(76) | Замена насоса городской воды КМ65-50-160 на котельной №13 Народная, 33 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **25,42** |
| ЭИ-18.001.59(77) | Замена насоса холодной воды на котельной №14 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 29,66 | 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 | **29,66** |
| ЭИ-18.001.60(78) | Замена солевого насоса Х50-32 на котельной №13 Народная, 33 | 2019 | 2019 | 0,00 | 77,12 | 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 | **77,12** |
| ЭИ-18.001.61(79) | Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 2019 | 2019 | 0,00 | 779,66 | 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 | **779,66** |
| ЭИ-18.001.62(80) | Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №2 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 2019 | 2019 | 0,00 | 662,71 | 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 | **662,71** |
| ЭИ-18.001.63(81) | Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 779,66 | 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 | **779,66** |
| ЭИ-18.001.64(82) | Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №3 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 662,71 | 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 | **662,71** |
| ЭИ-18.001.65(83) | Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 779,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **779,66** |
| ЭИ-18.001.66(84) | Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №1 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 662,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **662,71** |
| ЭИ-18.001.67(85) | Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 779,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **779,66** |
| ЭИ-18.001.68(86) | Замена задвижки Ду600 Ру25 котла ПТВМ-100 №2 на затвор дисковый Ду600 Ру25 -1шт. На котельной №9 Инженерная, 3 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 662,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **662,71** |
| ЭИ-18.001.69(87) | Реконструкция ячейки КСО с заменой выключателя ВВ/TEL-10-20/1000 — 2шт. на котельной №9 Инженерная, 3 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 779,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **779,66** |
| ЭИ-18.001.70(88) | Техническое перевооружение котельной №2 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 2019 | 2019 | 0,00 | 242,37 | 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 | **242,37** |
| ЭИ-18.001.71(89) | Техническое перевооружение котельной №22 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 2019 | 2019 | 0,00 | 246,61 | 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 | **246,61** |
| ЭИ-18.001.72(90) | Техническое перевооружение котельной №28 с установкой клапана автоматического отключения и термозапорного клапана на вводе газа в котельную | 2019 | 2019 | 0,00 | 157,63 | 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 | **157,63** |
| ЭИ-18.001.73(91) | Техническое перевооружение котлов ДКВР(В)10-13-110 №1, №2 с устройством аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) на каждом котле на котельной №27 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 7 250,85 | 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 | **7 250,85** |
| ЭИ-18.001.74(92) | Капитальный ремонт котла ДЕ-10/14 на котельной №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 169,49 | 3 220,34 | 0,00 | 0,00 | **3 389,83** |
| ЭИ-18.001.75(93) | Капитальный ремонт котла ДЕ-10/14 на котельной №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 169,49 | 3 220,34 | 0,00 | 0,00 | **3 389,83** |
| ЭИ-18.001.76(94) | Капитальный ремонт котла КВГМ-50 на котельной №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 059,32 | 20 127,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **21 186,44** |
| ЭИ-18.001.77(95) | Капитальный ремонт котла КВГМ-50 на котельной №1 по адресу: Гаражный пр., 12 | 2031 | 2032 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 059,32 | 20 127,12 | 0,00 | **21 186,44** |
| ЭИ-18.001.78(96) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.79(97) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №3 по адресу: Рижский пр., 43а | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.80(98) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.81(99) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.82(100) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №5 по адресу: ул. Чехова, 4а | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.83(101) | Капитальный ремонт котла ПТВМ-100 на котельной №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 2024 | 2025 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 271,19 | 24 152,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **25 423,73** |
| ЭИ-18.001.84(102) | Капитальный ремонт котла ПТВМ-100 на котельной №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 2025 | 2026 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 271,19 | 24 152,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **25 423,73** |
| ЭИ-18.001.85(103) | Капитальный ремонт котла ПТВМ-100 на котельной №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 | 2028 | 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 271,19 | 24 152,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **25 423,73** |
| ЭИ-18.001.86(104) | Капитальный ремонт котла ДЕв 25/14 на котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 354,75 | 6 740,24 | 0,00 | 0,00 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.87(105) | Капитальный ремонт котла ДКВР-6,5 на котельной №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 122,99 | 2 336,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2 459,75** |
| ЭИ-18.001.88(106) | Капитальный ремонт котла ДКВР-6,5 на котельной №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 122,99 | 2 336,76 | 0,00 | 0,00 | **2 459,75** |
| ЭИ-18.001.89(107) | Капитальный ремонт котла ДЕв-25/14 на котельной №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 2032 | 2033 | 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 | 354,75 | 6 740,24 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.90(108) | Капитальный ремонт котла ДЕв-25/14 на котельной №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км | 2032 | 2033 | 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 | 354,75 | 6 740,24 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.91(109) | Капитальный ремонт котла ДЕв-25/14 на котельной №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 2028 | 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 354,75 | 6 740,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.92(110) | Капитальный ремонт котла ДЕв-25/14 на котельной №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 2032 | 2033 | 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 | 354,75 | 6 740,24 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.93(111) | Капитальный ремонт котла ДЕв-25/14 на котельной №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 2032 | 2033 | 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 | 354,75 | 6 740,24 | **7 094,99** |
| ЭИ-18.001.94(112) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №24 по адресу: М. Горького, 21А | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.95(113) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №24 по адресу: М. Горького, 21А | 2029 | 2030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-18.001.96(114) | Замена котла КВГ-7,56 на котельной №24 по адресу: М. Горького, 21А | 2030 | 2031 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| **ИТОГО по группе №18** | |  |  | **0,00** | **10 912,71** | **15 796,61** | **10 555,93** | **5 678,81** | **666,10** | **1 271,19** | **25 423,73** | **24 659,57** | **9 633,59** | **1 625,94** | **32 582,13** | **33 928,25** | **35 844,18** | **21 546,12** | **26 960,98** | **257 085,82** |
| **Группа №19 «Реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-19.001.1(115) | Техническое перевооружение котельной №3, №17 в части создания системы диспетчерского управления режимной работы теплоисточника | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 2 949,15 | 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 | **2 949,15** |
| ЭИ-19.001.2(116) | Техническое перевооружение котельной №1, №18 в части создания системы диспетчерского управления режимной работы теплоисточника | 2019 | 2019 | 0,00 | 3 373,73 | 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 | **3 373,73** |
| ЭИ-19.001.3(117) | Техническое перевооружение системы аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) котла ДЕв25-14-150ГМ №5 на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 768,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4 768,64** |
| ЭИ-19.001.4(118) | Техническое перевооружение котельной №6 с установкой котла мощностью - 0,17 Гкал/ч | 2019 | 2019 | 0,00 | 412,71 | 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 | **412,71** |
| ЭИ-19.001.5(119) | Установка тяго-дутьевого оборудования на котельной №22 Первомайская, 43 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 110,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **110,17** |
| ЭИ-19.001.6(120) | Установка бака ГВС из нержавеющей стали на котельной №16 Ленинградское шоссе, 65 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **548,31** |
| ЭИ-19.001.7(121) | Установка дополнительных подогревателей на встроенном в котельную ЦТП Солнечная, 14 с целью повышения мощности | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 210,17 | 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 | **210,17** |
| ЭИ-19.001.8(122) | Установка дополнительного сетевого насоса  КМ100-80-160 на котельной №19 Л.Поземского, 63 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **80,51** |
| ЭИ-19.001.9(123) | Установка насосов ГВС КМ100-65-200 на котельной №11 по ул. Военный городок «Кресты», 129А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 106,78 | 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 | **106,78** |
| ЭИ-19.001.10(124) | Техническое перевооружение котлов ДКВР(В)10-13-110 №1, №2 с устройством аппаратно — программного комплекса управления (АПКУ) на каждом котле на котельной №27 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 250,00** |
| ЭИ-19.001.11(125) | Техническое перевооружение АПКУ котлами ДКВРв10-13-150 №2,3 на котельной №12 Конная, 8А | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 050,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **14 050,85** |
| ЭИ-19.001.12(126) | Техническое перевооружение АПКУ котла №3 ДКВРв6,5-13 -150 на котельной №13 Народная, 33 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 081,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 081,36** |
| ЭИ-19.001.13(127) | Техническое перевооружение АПКУ паровых котлов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народная, 33 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 060,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 060,17** |
| ЭИ-19.001.14(128) | Техническое перевооружение АПКУ паровых котлов №1,2 ДКВР6,5/13 на котельной №13 Народная, 33 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 060,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 060,17** |
| ЭИ-19.001.15(129) | Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на котельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 711,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 711,02** |
| ЭИ-19.001.16(130) | Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на котельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 2022 | 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 631,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **6 631,36** |
| ЭИ-19.001.17(131) | Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГМ-10 и котлов №1,2 ДКВРв6,5-13-150 на котельной №10(Тиконд) Ижорского бат., 24 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 630,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **6 630,51** |
| ЭИ-19.001.18(132) | Техническое перевооружение АПКУ котла №3 КВГ-4,65 на котельной №23 ул. Волкова, 3 | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 7 226,27 | 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 | **7 226,27** |
| ЭИ-19.001.19(133) | Техническое перевооружение АПКУ котлов №5,6 ДЕ25/14ГМ на котельной №9 (СВПУ) ул. Инженерная, 3 | 2023 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 344,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **14 344,92** |
| ЭИ-19.001.20(134) | Техническое перевооружение АПКУ котлов №2,3 КВГ-6,5-150 на котельной №24 ул. М.Горького, 21А | 2019 | 2019 | 0,00 | 6 713,56 | 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 | **6 713,56** |
| ЭИ-19.001.21(135) | Техническое перевооружение АПКУ котлов №2,3 КВГ-6,5-150 на котельной №24 ул. М.Горького, 21А | 2020 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 6 712,71 | 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 | **6 712,71** |
| ЭИ-19.001.22(136) | Установка преобразователя частоты Р90кВт в цепь управления сетевым насосом Д200-90 на котельной №10 Ижорского бат., 24 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 644,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **644,92** |
| ЭИ-19.001.23(137) | Установка преобразователя частоты Р15кВт в цепь управления дымососом котлов ТВГ №1,2 на котельной №22 Первомайская, 43 | 2021 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 235,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **235,59** |
| ЭИ-19.001.24(138) | Установка преобразователя частоты Р250кВт в цепь управления сетевым насосом 1Д630-90(год выпуска 2005г) на котельной №20 Гаражный пр., 5 | 2019 | 2019 | 0,00 | 825,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **825,42** |
| ЭИ-19.001.25(139) | Установка котла КВГ-7,56 вместо ДКВРв-6,5 на котельной №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.26(140) | Установка котла КВГ-7,56 вместо ДКВРв-6,5 на котельной №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.27(141) | Установка котла КВГМ-10 вместо ДКВРв-10 на котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357,02 | 6 783,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 140,43** |
| ЭИ-19.001.28(142) | Установка котла КВГМ-10 вместо ДКВРв-10 на котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357,02 | 6 783,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 140,43** |
| ЭИ-19.001.29(143) | Установка котла КВГМ-10 вместо ДКВРв-10 на котельной №12 по адресу: ул. Конная, 8а | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357,02 | 6 783,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7 140,43** |
| ЭИ-19.001.30(144) | Замена котла ДКВРв-6,5 на КВГ-7,56 на котельной №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.31(145) | Замена котла ДКВРв-6,5 на КВГ-7,56 на котельной №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.32(146) | Замена котла ДКВРв-6,5 на КВГ-7,56 на котельной №13 по адресу: ул. Народная, 33 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.33(147) | Замена на КВГМ-20 вместо ДКВРв20/13 на котельной №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 2027 | 2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 714,04 | 13 566,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **14 280,87** |
| ЭИ-19.001.34(148) | Замена на КВГМ-20 вместо ДКВРв20/13 на котельной №20 по адресу: Гаражный пр., 5 | 2028 | 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 714,04 | 13 566,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **14 280,87** |
| ЭИ-19.001.35(149) | Замена котла ДКВРв10/13 на КВГ-7,56 на котельной №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| ЭИ-19.001.36(150) | Замена котла ДКВРв10/13 на КВГ-7,56 на котельной №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 | 2026 | 2027 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 253,52 | 4 816,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **5 070,31** |
| **ИТОГО по группе №19** | |  |  | **0,00** | **11 325,42** | **17 205,08** | **23 113,56** | **28 290,68** | **32 804,24** | **0,00** | **0,00** | **2 085,13** | **41 092,00** | **28 731,25** | **13 566,83** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **198 214,18** |
| **ИТОГО по всем группам проектов** | |  |  | **0,00** | **66 587,29** | **37 851,69** | **38 519,49** | **33 969,49** | **33 470,34** | **39 271,19** | **73 118,64** | **74 439,62** | **51 424,74** | **43 641,08** | **46 148,95** | **62 826,55** | **64 742,48** | **50 444,42** | **26 960,98** | **743 416,96** |

1. **Целевые показатели**

Основными индикаторами, характеризующими развитие систем теплоснабжения г. Пскова, являются целевые показатели. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г. составлены сводные таблицы базовых целевых показателей, форма приведения результатов принята согласно Приложению 11 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения.

Таблица 11 – Целевые показатели эффективности котельных

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные МП «ПТС»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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** | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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** | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/Гкал | 0,240 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,239 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22,9% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,3% | 23,4% |
| **Теплоисточник №** | | **4** | **Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,2 | 1,2 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,2 | 1,2 |
| 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 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 4,0 | 9,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,012 | 0,012 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кгу.т/Гкал | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 | 30,6 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,8% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 20,3% | 20,3% |
| **Теплоисточник №** | | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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** | **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 | кгу.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 | кгу.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 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/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** | **Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 1,5 | 1,5 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,5 | 1,5 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 58,7% | 58,7% | 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 | 32,0 | 33,0 | 0,0 | 5,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 156,92 | 156,92 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кгу.т/Гкал | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 156,92 | 156,92 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/Гкал | 0,205 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,5% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 12,7% | 25,5% | 25,5% |
| **Теплоисточник №** | | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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** | **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 | кгу.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 | кгу.т/Гкал | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 159,11 | 158,70 | 156,92 | 156,92 |
| 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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Потери установленной тепловой мощности | % | 25,3% | 25,3% | 25,3% | 25,3% | 25,3% | 25,3% | 0,0% | 0,0% |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,000 | 0,000 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кгу.т/Гкал | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 183,85 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 0,0 | 0,0 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/Гкал | 0,529 | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 9,2% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 0,0% | 0,0% |
| **Теплоисточник №** | | **15** | **Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б - 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 | кгу.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 | кгу.т/Гкал | 163,73 | 163,73 | 163,73 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 | 156,92 |
| 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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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, 22б - 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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/Гкал | 0,457 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| 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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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% |
| **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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% |
| **Теплоисточник №** | | **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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 | кгу.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 | кгу.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 | м3/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 12 – 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 изоляционный 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 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 | 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 №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 теплопроводов | тыс. Гкал | 2163,7 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2195,4 | 2211,9 |
| 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 изоляционный 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% |
| 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 изоляционный 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% |
| 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 изоляционный 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 |
| 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 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 | 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 изоляционный 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 |
| 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 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 | 1,38 | 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 изоляционный 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 |
| 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 | 1,94 | 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 изоляционный 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 | 293,2941972 | 298,7689802 | 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 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 | 6,20 | 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 изоляционный 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 | 20,65435371 | 23,79838612 | 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 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 | 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 изоляционный 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 |
| 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 изоляционный 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 | 15,19024727 | 16,50028634 | 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 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 | 6,28 | 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 |
| **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** | 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 | 73,1 | 73,1 | 73,1 | 73,1 | 73,1 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 61,1 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 10,9 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |
| 2 | **Потери теплоносителя** | м3 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | **Удельный расход теплоносителя** | тонн/Гкал | 0,528 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |
| 4 | **Удельный расход электроэнергии** | кВт-ч/Гкал | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |
| 5 | **Фактический радиус теплоснабжения** | км | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 6 | **Эффективный радиус теплоснабжения** | км | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 |
| 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 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 8,33 |
| 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 №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б** | | | | | | | | | | |
| 1 | **Потери тепловой энергии, в т.ч.:** | Гкал | 1192,0 | 1209,5 | 1209,5 | 1209,5 | 1209,5 | 1209,5 | 1209,5 | 1209,5 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 1011,8 | 1026,6 | 1026,6 | 1026,6 | 1026,6 | 1026,6 | 1026,6 | 1026,6 |
| 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 | 180,2 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 |
| 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 | 3,107 | 3,107 | 3,107 | 3,107 | 3,107 | 3,107 | 3,107 | 3,107 |
| 2.1 | то же в % от циркуляции теплоносителя | % |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | **Удельный расход теплоносителя** | тонн/Гкал | 0,276 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| 4 | **Удельный расход электроэнергии** | кВт-ч/Гкал | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 |
| 5 | **Фактический радиус теплоснабжения** | км | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 6 | **Эффективный радиус теплоснабжения** | км | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 |
| 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 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
| 10 | **Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику** | м2/Гкал/ч | 118,46 | 118,46 | 118,46 | 118,46 | 118,46 | 118,46 | 118,46 | 118,46 |
| **Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65** | | | | | | | | | | |
| 1 | **Потери тепловой энергии, в т.ч.:** | Гкал | 219,0 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | через изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 185,9 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 13,7% | 13,7% | 13,7% | 13,7% | 13,7% | 13,7% | 0,0% | 0,0% |
| 1.3 | с утечкой теплоносителя | Гкал | 33,1 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 0,0% | 0,0% |
| 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 | 96,86 | 96,86 | 96,86 | 96,86 | 96,86 | 96,86 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | **Фактический радиус теплоснабжения** | км | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0 | 0 |
| 6 | **Эффективный радиус теплоснабжения** | км | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0 | 0 |
| 7 | **Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей** | град. Цельсия | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 |
| 8.2 | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | град. Цельсия | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 0 | 0 |
| 9 | **Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии** | Гкал/ч/км2 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | **Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов (включая материальную характеристику** | м2/Гкал/ч | 65,55 | 65,55 | 65,55 | 65,55 | 65,55 | 65,55 | 0,00 | 0,00 |
| **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 изоляционный 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 | 7,086217801 | 7,858435603 | 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 |
| 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 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 | 4,98 | 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 изоляционный 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 |
| 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 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 | 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 изоляционный 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 |
| 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 изоляционный 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. 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 | 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 изоляционный 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 |
| 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 изоляционный 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 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 №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 тепломагистрали 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** | | | | | | | | | | |
| 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 изоляционный 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 изоляционный конструкции теплопроводов | 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 | 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 | 0,053455066 | 0,060910131 | 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 |
|  |  |  | 20385,54725 | 20684,33125 | 23177,00379 | 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 изоляционный конструкции теплопроводов | Гкал | 2123,6 | 2154,8 | 2414,4 | 2674,1 | 2933,8 | 2933,8 | 4271,2 | 4754,0 |
| 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 изоляционный 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 |
| 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 изоляционный 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 |
| 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 изоляционный 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-ч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,02 | 21,02 |
| 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 тепломагистрали 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/км2 | 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** | м2/Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69,83 | 69,83 |