|  |  |
| --- | --- |
| «Согласовано»  директор МУП г. Костромы  «Городские сети»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Соловьева С.Г. |  |

**Схема теплоснабжения городского округа город Кострома на период**

**с 2021 года по 2035 год**

**(актуализация на 2026 год)**

Книга 2. Обосновывающие материалы.

**ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.**

Договор от 11.07.2025 года №33/2025

2025 год

Содержание

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления | 3 |
| 2 | Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей | 8 |
| 3 | Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации котрых может привести к нарушению надежности теплоснабжения | 8 |
| 4 | Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок | 8 |
| 5 | Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок | 8 |
| 6 | Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок | 11 |
| 7 | Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии | 11 |
| 8 | Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 11 |
| 9 | Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 11 |
| 10 | Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 14 |
| 11 | Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями | 14 |
| 12 | Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города | 15 |
| 13 | Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 27 |
| 14 | Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа | 27 |
| 15 | Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения | 28 |
| 16 | Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | 28 |

1. **Описание 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 Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2115 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения…» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

* не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
* не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО, и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

* Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
* Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

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, 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 подсоединение возможно в перспективе.

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

В соответствии со ст. 23 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» схемы теплоснабжения должны содержать **определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.**

Централизованное теплоснабжение в городском округе г. Костромаорганизовано для большей части многоквартирных (МКД) жилых домов, для учреждений и организаций, не имеющих собственных теплоисточников. Централизованное теплоснабжение необходимо предусматривать также для всех проектируемых и планируемых к строительству МКД высотой более 3-х этажей (СП2821325800.2023, п.4.1.). С учетом относительно малых значений тарифов и муниципальных стандартов отопления централизованное теплоснабжение является привлекательным для населения. Многие индивидуальные жилые дома и здания организаций, расположенные в зонах действия муниципальных котельных, принимают решение на подключение к централизованной системе теплоснабжения.

В зонах застройки малоквартирными и малоэтажными жилыми зданиями предусматривается, как правило, организация индивидуального или поквартирного теплоснабжения. Современные технологии позволяют устанавливать в квартирах многоквартирных жилых домов настенные или напольные 2-х контурные газовые котлы мощностью до 100 кВт с закрытыми камерами сгорания, которые работают в полностью автоматическом режиме и требуют лишь сервисного обслуживания.Применение газовых теплогенераторов с открытой камерой сгорания полной заводской готовности допускается для одноквартирных домов и в домах блокированной застройки

При наличии в населенном пункте природного газа у отдельных собственников квартир и нежилых помещений в МКД может появиться стремление перейти с центрального на поквартирное теплоснабжение, поскольку такой способ теплоснабжения имеет ряд преимуществ: значительно сокращает текущие затраты на отопление и горячее водоснабжение, дает полную независимость от сроков начала и окончания отопительного сезона, отсутствуют перерывы в горячем водоснабжении, имеется возможность самостоятельно регулировать температуру воздуха в помещениях. С другой стороны, недостатками поквартирного отопления являются:

* высокая цена оборудования, его монтажа и обслуживания: по Костромской области затраты на перевод квартиры в МКД на индивидуальное теплоснабжение составляют более 500 тыс. руб. и ежегодно увеличиваются;
* необходимость в установке дополнительных дымоходов и воздуховодов;
* высокие затраты на ремонт или замену газового оборудования, чистку котлов;
* высокие затраты на ремонт или замену газового оборудования, чистку котлов;
* необходимость постоянного контроля за исправностью используемого внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (ВДГО), затраты на техобслуживание ВДГО одной квартиры (котел + газовая плита) составляют более 4 тыс. руб./год;
* подъезды и подвальные помещения не отапливаются, поскольку застройщики не обустраивают места общего пользования системами обогрева;
* при отсутствии постоянно проживающих соседей не отапливаются их квартиры, а затраты у собственников смежных отапливаемых квартир, соответственно увеличиваются;
* повышенные риски аварий и взрывов из-за неправильной эксплуатации оборудования кем-либо из жильцов.

Переход отдельных квартир и нежилых помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение снижает тепловую нагрузку на котельные, уменьшает объем реализации тепловой энергии, может внести опасные изменения в конструкцию зданий и создать опасные условия для проживания людей в таких многоквартирных домах. Процесс перехода (переустройства) отдельных квартир в многоквартирных домах на поквартирное отопление регламентирован следующими федеральными законами и подзаконными актами:

1. Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст.3, ст.14, ч.15.
2. «Жилищный кодекс» от 29.12.2004 г. N 188-ФЗ статьи 14,16,25-29.
3. Федеральный закон от 6.10.2003 г. N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ».
4. Закон Костромской Области от 20.09.2017 № 283-6-ЗКО.
5. Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утверждены Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (далее Правила №2115).
6. СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства».
7. Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Утверждены постановлением Правительства РФ от 8.07.2023 г. №1130.

**Схема теплоснабжения** - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения округа, его развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом органа местного самоуправления (федеральный закон №190-ФЗ, ст.2, п.20).

Схема теплоснабжения, прежде всего, направлена на развитие систем теплоснабжения городского округа, их эффективного и безопасного функционирования.

В соответствии со ст. 3 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

Основной формой и финансовым источником развития систем теплоснабжения являются инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, которые согласовываются органами местного самоуправления, утверждаются администрацией региона, которая затем контролирует ход исполнения инвестиционных программ.

В соответствии со ст. 23, часть 8 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» обязательным критерием принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения является учет [инвестиционных программ организаций](#sub_210), осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Органы местного самоуправления обязаны содействовать в развитии малого и среднего предпринимательства, в том числе и в сфере теплоснабжения (федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ, ст.14, ч.3).

В городском округе город Кострома переустройство отдельных помещений в МКД на поквартирное отопление должно производиться с учетом следующих нормативных документов:

1). В соответствии с п. 7.4 СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства», при теплоснабжении дома от централизованной системы теплоснабжения переход отдельных помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение возможен только в тех МКД, в которых имеются коллективные вертикальные дымоходы. Использование коаксиальных дымоходов, а также прокладка дымоходов через наружные стены и перекрытия запрещена. В помещениях с газовыми котлами должна быть постоянно действующая приточно-вытяжная вентиляция.

2). В соответствии с п. 64 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (далее Правила №2115), использование индивидуальных источников в жилых помещенияхдопускается только в случае, еслис использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

3). Согласие всех собственников помещений в МКД, оформленное протоколом общего собрания, если проект переустройства помещений предусматривает присоединение к ним части общего имущества в многоквартирном доме (ст.40 ЖК РФ, ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

4). При экономической невозможности дальнейшей эксплуатации централизованной системы теплоснабжения собственник или законный владелец системы по согласованию с ЕТО может вывести из эксплуатации теплоисточник и (или) тепловую сеть, обеспечивающие отопление и (или) ГВС одного или нескольких МКД, в соответствии с порядком, установленным «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 8.07.2023 г. №1130. При этом в отключаемых от централизованной системы теплоснабжения МКД при переустройстве помещений на поквартирное отопление следует использовать вертикальную систему удаления дымовых газов с выбросом выше кровли, а при технической невозможности использования такой системы удаления продуктов сгораниядопускается установка коллективных приставных наружных дымовых труб. Для отключения МКД от централизованной системы теплоснабжения требуется уведомление за 8 месяцев и получение согласия всех отключаемых потребителей тепловой энергии – собственников помещений, если это отключение не предусмотрено схемой теплоснабжения.

5). В соответствии со ст. 26 Жилищного кодекса РФ для проведения переустройства помещения в многоквартирном доме его собственник или уполномоченное им лицо представляет в орган местного самоуправления сельского поселения на согласование:

- **заявление о переустройстве** по форме, утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.0.4.2024 г.№ 240/пр.;

- **правоустанавливающие документы** на переустраиваемое помещение:

- подготовленный и оформленный в установленном порядке и в соответствии с действующими строительными нормами **проект переустройства** переустраиваемого помещения, согласованный с единой теплоснабжающей организацией и администрацией городского округа и содержащий выполнение всех требований СП282.1325800-2023;

- **технический паспорт** переустраиваемого помещения;

- **протокол** общего собрания собственников помещений в МКД.

Проект переустройства помещения, в котором предполагается установка газового котла, должен соответствовать требованиям Российского законодательства в части безопасности и выполняться организацией, имеющей разрешительный документ на проектирование и монтаж объектов, использующих природный газ.

При исполнении всех выше перечисленных условий и получении согласования на переустройство собственники квартир обращаются в теплоснабжающую организацию с заявлением о расторжении договора теплоснабжения. При нарушении установленного порядка по отключению квартиры от центрального отопления и переналадке внутренней системы отопления дома, теплоснабжающая организация вправе отказать в расторжении договора поставки тепловой энергии, и продолжать взимать плату за отопление и ГВС согласно действующим нормативам или по показаниям ОДПУ.

Собственник или наниматель помещения в многоквартирном доме, которое было самовольно переустроено, обязан привести такое помещение в прежнее состояние в срок и в порядке, которые установлены органом, осуществляющим согласование. (ст. 29 ЖК РФ).

Решение о переводе объектов, не связанных с жилищным фондом, в том числе государственных и муниципальных учреждений, на автономное теплоснабжение принимает собственник данных объектов. Собственнику требуется согласовать заявление на перевод своего здания на автономное теплоснабжение:

1). С единой теплоснабжающей организацией, действующей в зоне теплоснабжения населенного пункта, в котором расположено здание заявителя.

2). С поставщиком природного газа и газораспределительной организацией возможности и условий на поставку в данное учреждение требуемого количества газа**.**

**2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

Решений об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, не принималось

**3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатацииможет привести к нарушению надежности теплоснабжения**

Вывод из эксплуатации одного из генерирующих объектов (ТЭЦ-1 или ТЭЦ-2) приведет к нарушению теплоснабжения значительной части потребителей городского округа. Существующие перемычки между сетями ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в силу своей недостаточной пропускной способности и малого располагаемого напора не обеспечат нормативного теплоснабжения в зоне теплоснабжения выведенного из эксплуатации теплоисточника.Решений об отнесении генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в 2024 году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, не принималось.

**4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.**

В городе Кострома к окончанию планируемого периода строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не планируется по причинам отсутствия в г. Костроме дефицита электрической мощности и более низкой энергетической эффективности электрических станций малой мощности по сравнению с современными котельными.

Обоснования и мероприятия по строительству и реконструкции новых котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

**5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

Схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий, направленный на поддержание эксплуатационного ресурса основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также по повышению эффективности и надежности Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2. Перечень таких мероприятий приведен в таблице 5.1.

Котельных, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в городском округе нет. Мероприятия по строительству и реконструкции котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

Таблица 5.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ

| **Шифр мероприятия** | **Наименование мероприятия** | **Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)** | **Срок реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
| 001.01.02.006 | Реконструкция распределительного устройства собственных нужд (инв.№420240052) с заменой масляных выключателей ВМПЭ-6кВ ТДМ котлов № 1,2,3, ПЭН-1,2,3 рабочие и резервные ввода секций 1Р,2Р,3Р,4Р в КРУ СН на вакуумные ВВ/ТЕL на КТЭЦ-2 | 41198,0 | 2025-2029 |
| 001.01.02.009 | Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности | 27288,0 | 2025 |
| 001.01.03.001 | Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели ( Инв. №410016047) на КТЭЦ-1 | 3733,0 | 2028 |
| 001.01.03.002 | Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1 | 9308,0 | 2027 |
| 001.01.03.003 | Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборного парка и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2. | 3433,0 | 2025-2026 |
| 001.01.03.004 | Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139) | 12801,0 | 2025 |
| 001.01.03.005 | Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1 | 15160,0 | 2025-2026 |
| 001.01.03.006 | Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2 | 23316,0 | 2026-2027 |
| 001.01.03.007 | Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя | 474,0 | 2027 |
| 001.01.03.008 | Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя | 494,9 | 2028 |
| 001.01.03.009 | Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя | 516,7 | 2029 |
| 001.01.03.010 | Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя | 539,4 | 2030 |
| 001.01.04.001 | Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1 | 32258,0 | 2025-2028 |
| 001.01.04.002 | Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054) | 21553,0 | 2027 |
| 001.01.04.003 | Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028) | 11240,0 | 2026 |
| 001.01.04.004 | Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158) | 4941,0 | 2025 |
| 001.01.04.005 | Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2 | 4410,0 | 2026 |
| 001.01.04.006 | Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008) | 2645,0 | 2026 |
| 001.01.04.007 | Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007) | 7871,0 | 2025 |
| 001.01.04.008 | Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054) | 210479,0 | 2026-2033 |
| 001.01.04.009 | Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116) | 21835,0 | 2028-2029 |
| 001.01.04.010 | Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805) | 4599,0 | 2026-2029 |
| 001.01.04.012 | Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007) | 52825,0 | 2028-2029 |
| 001.01.04.013 | Приобретение оборудования, не требующее монтажа | 35660,0 | 2025-2028 |
| 001.01.04.015 | Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» | 9435,0 | 2028 |
| 001.01.04.016 | Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1 | 8033,0 | 2026 |
| 001.01.04.017 | Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ | 5140,0 | 2025-2028 |
| 001.01.04.019 | Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1 | 11915,0 | 2025-2025 |
| 001.01.04.021 | Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2 | 10500,0 | 2025 |
| 001.01.04.024 | Приобретение нематериальных активов (НМА) | 19850,0 | 2025-2028 |
| 001.01.04.025 | Приобретение ОНТМ по безопасности | 15763,0 | 2025-2028 |
|  | Итого | **629214** |  |

# Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

При разработке проектов строительства или реконструкции наиболее крупных котельных целесообразно предусмотреть в составе новой котельной газопоршневую или газотурбинную электрогенерационную установку для обеспечения собственных нужд котельной: привода сетевых, циркуляционных и подпиточных насосов, приточных и вытяжных вентиляторов, электропитания освещения, систем автоматики, вентиляторных горелок и др. Себестоимость электроэнергии от собственной электрогенерационной установки в несколько раз ниже тарифа на электроэнергию в первой, второй или третьей ценовых категориях.

1. **Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.**

При разработке проектов строительства или реконструкции муниципальных котельных целесообразно предусмотреть подключение к ним потребителей, получающих тепловую энергию от ТЭЦ-1 или ТЭЦ-2 и находящихся в пределах эффективного радиуса теплоснабжения. Это повысит надежность и качество теплоснабжения таких потребителей, уменьшит периоды отсутствия ГВС. Проекты должны предусматривать увеличение тепловой мощности котельных, на 20-30% превышающее дополнительно подключенную тепловую нагрузку.

К котельным, у которых целесообразно предусмотреть расширение зоны теплоснабжения после их реконструкции и увеличения те6пловой мощности, относятся теплоисточники, расположенные по: ул. Пастуховская, 37а, ул. Сутырина, 8, ул. Советская, 20а, ул. Шагова, 205, стр.1:

1. **Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется, поскольку такие котельные в городском округе отсутствуют

**.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, целесообразно для подключения к централизованным системам теплоснабжения вновь застраиваемых микрорайонов, имеющих этажность МКД выше 3-х этажей. К таким зонам застройки относятся: микрорайон «Близнецы» и застраиваемый микрорайон по Кинешемскому шоссе, находящиеся в пределах эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ-2.

Перераспределения тепловых нагрузок между Костромской ТЭЦ-1и Костромской ТЭЦ-2 схемой теплоснабжения не предусматривается. Расширение зоны действия ТЭЦ и РК-2 предполагается за счет включением в нее объектов перспективной застройки приведенных в таблице 9.1 (информация от ПАО «ТГК-2»).

Таблица 9.1 – Перечень перспективных объектов, подключаемых к ТЭЦ и РК-2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Застройщик | Адресная привязка | № кадастрового квартала | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час | Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час | Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО "Искра" | Нежилые помещения - 1, 2, 3 этаж (АБК) в здании, ул. Коммунаров, 5 | 44:27:040224 | КТЭЦ-1 | 2025 | 0,484 | 0 | 0,484 |
| ГБУ ДО КО "Центр технического творчества" | "Учебное здание"  (г. Кострома, ул. Пушкина, 2А) | 44:27:040439 | КТЭЦ-1 | 2025 | 0,00913 | 0 | 0,00913 |
| АО "Кострома" | «Нежилое строение (здание склада из ЛМК «Канск», лит. Д, Д1) площадью 1505,1 кв. м», (г. Кострома, ул. Самоковская, 10) | 44:27:080516 | РК-2 | 2025 | 0,242 | 0 | 0,242 |
| ИП Шойхет Александр Александрович | "Здание гаражей"  (г. Кострома, ул. Заволжская,2Б) | 44:27:080516 | РК-2 | 2025 | 0,0262 | 0 | 0,0262 |
| ООО «Специализированный застройщик «Квартал» | «Здание прачечной» (г. Кострома, ул. Никитская, д. 94) | 44:27:040642 | ТЭЦ-2 | 2025 | 0,2 | 0 | 0,2 |
| ОГБУК «Костромской областной театр кукол» | «Нежилое здание», площадью 1099,2 м2 (г. Кострома, ул. Островского, д. 5) | 44:27:040101 | ТЭЦ-1 | 2026 | 0,079 | 0 | 0,079 |
| АНО "Футбольный клуб "Спартак" | "Здание административного корпуса"; | 44:07:030701 | ТЭЦ-2 | 2026 | 0,288 | 0,0087 | 0,2967 |
| ИП Цветков Е. В. | "Нежилое здание", г. Кострома, ул. Самоковская, 3а | 44:27:080515 | РК-2 | 2026 | 0,02 | 0 | 0,02 |
| ООО "ЮИ-ТРЕЙД" | "Нежилое здание", г. Кострома, ул. П. Щербины,9,лит.Ж | 44:27:061201 | ТЭЦ-2 | 2026 | 0,4 | 0 | 0,4 |
| ГБУ ДО КО "Центр технического творчества" | "Нежилое здание" | 44:27:040732:228 | ТЭЦ-2 | 2026 | 0,039 | 0,069 | 0,108 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  | **1,86503** |

# Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Схемой теплоснабжения предусматривается поэтапный вывод из эксплуатации 24-х старых муниципальных котельных путем их полной реконструкции или строительством в непосредственной близости от них новых блочно-модульных котельных (см. таблицу 1.2 главы 5). Срок реализации мероприятия – 2026-2035 годы и зависит от наличия финансирования. Суммарные затраты на строительство или реконструкцию старых котельных оцениваются в 2 млрд. руб. Основанием для реконструкции всех старых муниципальных котельных является практически полный износ их основного и вспомогательного оборудования, низкая энергетическая и экономическая эффективность, малая надежность.

1. **Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями**

Организация индивидуального теплоснабжения производится согласно Генерального плана города Костромы. К площадкам, выделенным под индивидуальную жилую застройку, должен быть подведен газопровод низкого или среднего давления.

Индивидуальное теплоснабжение при выполнении требований безопасности является наиболее эффективным и наиболее востребованным способом организации теплоснабжения жилого фонда по следующим основным показателям:

- отсутствуют тепловые сети, а с ними и тепловые потери при передаче тепловой энергии, затраты по содержанию сетей;

- высокая энергетическая эффективность использования топлива и электрической энергии: КПД котлов не менее 92%, расход электроэнергии около 5 кВт\*ч/Гкал;

- возможность регулировать температуру воздуха в помещениях, включать или выключать отопление по желанию потребителя;

- постоянное наличие горячего водоснабжения.

Согласно СП282, п. 4.1 «Применение систем теплоснабжения на базе индивидуальных теплогенераторов при новом строительстве допускается в многоквартирных жилых зданиях высотой до трех этажей включительно. При реконструкции и капитальном ремонте допускается сохранение существующих систем поквартирного теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях большей этажности». При новом строительстве зданий общественного и производственного назначения требования к их максимальной высоте Правилами проектирования и устройства поквартирного отопления не регламентированы.

В одноквартирных домах и домах блокированной застройки и зданиях общественного и производственного назначения с максимальной тепловой нагрузкой до 100 кВт (включительно) в качестве источников теплоты следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе с герметичными (закрытыми) камерами сгорания полной заводской готовности. Применение газовых теплогенераторов с открытой камерой сгорания полной заводской готовности допускается для одноквартирных домов и в домах блокированной застройки.

Собственники или законные владельцы ИЖД вправе использовать для теплоснабжения своих домов индивидуальные теплоисточники. Владельцы зданий учреждений и организаций вправе использовать автономные источники теплоснабжения тепловой мощностью до 360 кВт при наличии необходимого финансирования.:

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

В существующих и перспективных зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями, указанных на рисунке 11.1 коричневым цветом, присутствует индивидуальное теплоснабжение..

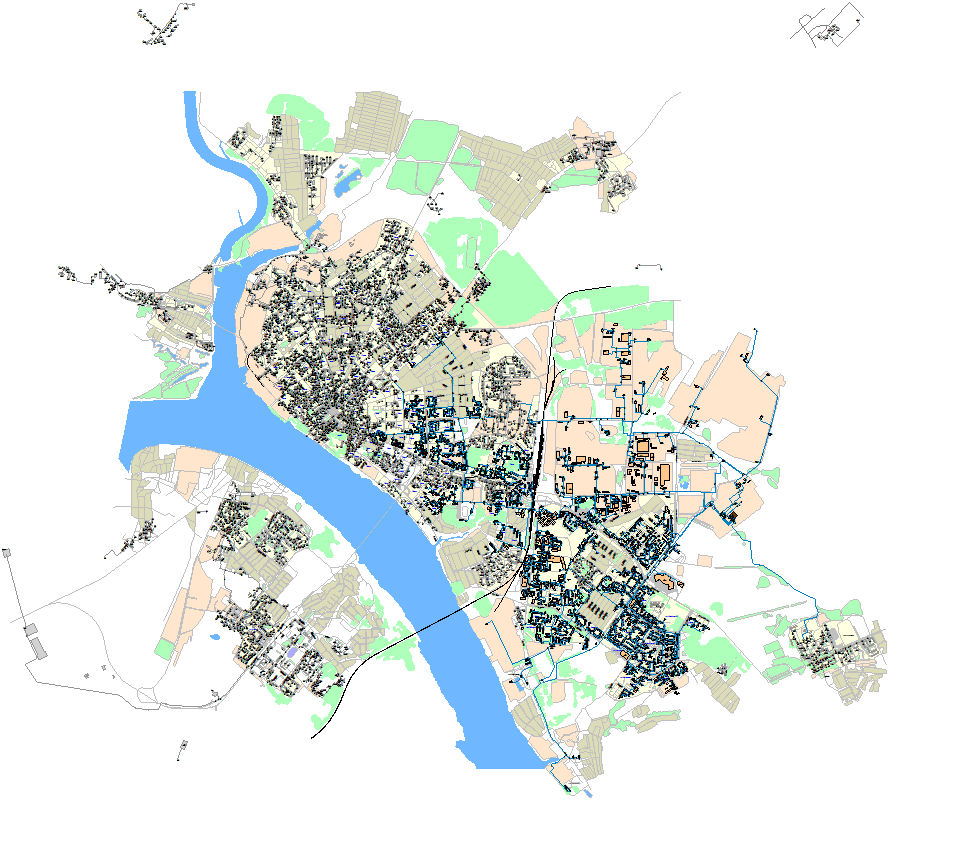


Рисунок 11.1. – Зоны застройки города малоэтажными жилыми зданиями

1. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу с учетом мероприятий мастер-плана представлены в таблицах 12.1 – 12.2.

Таблица 12.1 – Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и РК-2 систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 437,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 437,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 | 401,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 3,507 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 6,748 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 6,963 | 6,819 | 6,822 | 6,486 | 6,486 | 6,496 | 6,565 | 6,618 | 6,652 | 6,693 | 6,704 | 6,727 | 6,739 | 6,747 | 6,752 | 6,752 |
| Потери в паропроводах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде: | 183,420 | 183,276 | 183,279 | 182,942 | 182,942 | 183,344 | 186,096 | 188,176 | 189,543 | 191,175 | 191,628 | 192,522 | 192,986 | 193,308 | 193,502 | 193,502 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 55,938 | 55,938 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 | 41,132 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 187,387 | 152,376 | 167,179 | 167,516 | 167,516 | 167,114 | 164,362 | 162,282 | 160,915 | 159,283 | 158,830 | 157,936 | 157,472 | 157,150 | 156,956 | 156,956 |
| **Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 596,000 | 596,000 | 596,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 | 611,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 | 13,160 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 13,437 | 13,482 | 13,432 | 12,572 | 12,585 | 12,610 | 12,621 | 12,674 | 12,728 | 12,728 | 12,728 | 12,737 | 12,742 | 12,748 | 12,768 | 12,783 |
| Потери в паропроводах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде: | 355,481 | 355,526 | 355,476 | 354,616 | 355,169 | 356,189 | 356,659 | 358,834 | 361,057 | 361,057 | 361,057 | 361,440 | 361,633 | 361,874 | 362,704 | 363,330 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 16,964 | 16,964 | 16,964 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 203,555 | 203,510 | 203,560 | 236,172 | 235,619 | 234,599 | 234,129 | 231,954 | 229,731 | 229,731 | 229,731 | 229,348 | 229,155 | 228,914 | 228,084 | 227,458 |
| **РК-2 ПАО «ТГК-2»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 | 105,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,690 | 1,691 | 1,688 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,504 | 1,504 | 1,504 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 47,606 | 47,607 | 47,605 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,233 | 42,500 | 42,500 | 42,500 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 54,894 | 54,893 | 54,895 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,267 | 60,000 | 60,000 | 60,000 |

Таблица 12.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 и ЕТО №3, Гкал/ч

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **ЕТО №2 МУП города Костромы «Тепловые сети»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная улица Береговая, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 28,480 | 28,480 | 28,480 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 28,462 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 20,945 | 20,945 | 20,945 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 20,944 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,435 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 8,426 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 |
| 8 | отопление | 6,467 | 6,467 | 6,467 | 6,611 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 7,649 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,483 | 1,483 | 1,483 | 1,516 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 12,599 | 12,599 | 12,599 | 12,414 | 11,541 | 11,541 | 11,541 | 11,541 | 11,541 | 11,541 | 11,541 | 2,092 | 2,092 | 2,092 | 2,092 | 2,092 |
|  | **Котельная улица Боровая, 4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,980 | 15,980 | 15,980 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 14,747 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 16,737 | 16,737 | 16,737 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 14,024 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 9,128 | 9,128 | 9,128 | 8,224 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 | 12,521 |
| 8 | отопление | 5,418 | 5,418 | 5,418 | 4,882 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 | 7,377 |
| 9 | вентиляция | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,197 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 |
| 10 | горячее водоснабжение | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 2,863 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 | 4,570 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,526 | 7,526 | 7,526 | 5,716 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 0,873 | 0,873 | 0,873 |
|  | **Котельная улица Водяная, 95а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 4,767 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,931 | 3,931 | 3,931 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 3,751 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,689 | 1,689 | 1,689 | 1,589 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| 8 | отопление | 1,629 | 1,629 | 1,629 | 1,533 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,236 | 2,236 | 2,236 | 2,155 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 1,951 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
|  | **БМК городок Военный 1-й, 12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  |  |  | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 0,502 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 |
| 8 | отопление |  |  |  | 0,484 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 | 0,569 |
| 9 | вентиляция |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  | 0,289 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
|  | **Котельная поселок Волжский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 | 14,51 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,992 | 6,992 | 6,992 | 5,827 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 | 12,496 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,089 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,444 | 2,444 | 2,444 | 2,511 | 10,036 | 10,036 | 10,578 | 10,578 | 11,008 | 11,008 | 11,008 | 11,008 | 11,008 | 11,008 | 11,008 | 11,008 |
| 8 | отопление | 1,882 | 1,882 | 1,882 | 1,933 | 8,824 | 8,824 | 8,824 | 8,824 | 9,117 | 9,117 | 9,117 | 9,117 | 9,117 | 9,117 | 9,117 | 9,117 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,488 | 1,367 | 1,367 | 1,367 | 1,367 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,533 | 4,533 | 4,533 | 3,301 | 2,059 | 2,059 | 1,517 | 1,517 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
|  | **Котельная улица Голубкова, 9а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 5,960 | 6,88 | 6,88 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,936 | 4,936 | 4,936 | 4,785 | 4,876 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 4,785 | 6,88 | 6,88 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,944 | 5,944 | 5,944 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,859 | 5,859 | 5,859 | 5,787 | 5,944 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 | 5,787 |
| 8 | отопление | 5,117 | 5,117 | 5,117 | 5,053 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,528 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,962 | -0,962 | -0,962 | -1,040 | -1,068 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | -1,040 | 0,953 | 0,953 |
|  | **Котельная улица 2-я Загородная, 40а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,910 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,133 | 2,133 | 2,133 | 2,135 | 2,107 | 2,135 | 2,135 | 2,135 | 2,135 | 2,135 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 1,912 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 8 | отопление | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,844 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,217 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
|  | **Котельная шоссе Кинешемское, 72** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 1,29 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,516 | 1,29 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,964 | 0,964 | 0,964 | 0,856 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 | 1,034 |
| 8 | отопление | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,642 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 | 0,804 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,184 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,648 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,213 |
|  | **Котельная шоссе Кинешемское, 86** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,380 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 1,29 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,396 | 2,416 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 1,29 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,823 | 0,823 | 0,823 | 0,810 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 | 1.128 |
| 8 | отопление | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,476 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,305 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,575 | 1,575 | 1,575 | 1,568 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 0,115 |
|  | **КНР улица Костромская, 48а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 8 | отопление | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
|  | **Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,240 | 6,240 | 6,240 | 5,750 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,334 | 5,334 | 5,334 | 5,409 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,019 | 4,019 | 4,019 | 4,451 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 | 6,811 |
| 8 | отопление | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,420 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 | 3,449 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,873 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 | 3,362 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 0,923 | -2,581 | -2,581 | -2,581 | -2,581 | -2,581 | -2,581 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 |
|  | **Котельная улица Машиностроителей, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,690 | 6,690 | 6,690 | 6,300 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 | 6,226 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,529 | 4,529 | 4,529 | 4,315 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 | 4,463 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,755 | 1,755 | 1,755 | 1,603 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 |
| 8 | отопление | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,282 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,264 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,749 | 2,749 | 2,749 | 2,687 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 | 2,310 |
|  | **Котельная поселок Новый, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 34,400 | 34,400 | 34,400 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 | 18,097 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,978 | 7,978 | 7,978 | 4,633 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 |
| 8 | отопление | 3,677 | 3,677 | 3,677 | 2,135 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 4,018 | 4,018 | 4,018 | 2,333 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,037 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 10,075 | 10,075 | 10,075 | 13,420 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 |
|  | **Котельная улица Партизанская, 37 стр.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,241 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 8 | отопление | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,063 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
|  | **Котельная улица Пастуховская, 37** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 22,400 | 22,400 | 22,400 | 21,640 | 21,640 | 21,640 | 21,640 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 21,280 | 21,280 | 21,280 | 20,770 | 21,28 | 21,28 | 21,28 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,699 | 0,699 | 0,699 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 19,730 | 19,730 | 19,730 | 16,760 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 |
| 8 | отопление | 15,025 | 15,025 | 15,025 | 12,763 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 | 14,974 |
| 9 | вентиляция | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,111 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 |
| 10 | горячее водоснабжение | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,291 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 | 8,661 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,382 | 1,382 | 1,382 | 3,842 | -3.728 | -3.728 | -3.728 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 |
|  | **Котельная улица Почтовая, 9** |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 | 1,819 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,698 | 6,698 | 6,698 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 | 6,609 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,772 | 6,772 | 6,772 | 6,281 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 |
| 8 | отопление | 6,532 | 6,532 | 6,532 | 6,059 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 | 6,162 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,109 | -0,109 | -0,109 | 0,293 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
|  | **Котельная улица Просвещения, 22 стр.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 2,050 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,126 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 |
| 8 | отопление | 1,126 | 1,126 | 1,126 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,235 | -0,235 | -0,235 | 0,406 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
|  | **Котельная улица Советская, 22а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,615 | 1,741 | 1,741 | 1,741 | 1,741 | 1,741 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,672 | 1,672 | 1,672 | 1,596 | 1,672 | 1,672 | 1,672 | 1,672 | 1,672 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,275 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 |
| 8 | отопление | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,311 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
|  | **Котельная улица Солоница, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,130 | 1,190 | 1,190 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,985 | 0,985 | 0,985 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,041 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 |
| 8 | отопление | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,049 | -0,049 | -0,049 | -0,060 | -0,118 | -0,118 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
|  | **Котельная улица Сплавщиков, 4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,100 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,767 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,482 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 |
| 8 | отопление | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,303 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,162 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,282 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
|  | **Котельная улица Сутырина, 8** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 14,640 | 14,640 | 14,640 | 10,958 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 13,550 | 13,550 | 13,550 | 9,668 | 13,255 | 13,255 | 13,255 | 13,255 | 13,255 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,750 | 5,750 | 5,750 | 7,392 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 | 8,078 |
| 8 | отопление | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 6,068 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 | 6,593 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 1,061 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 1,484 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,672 | 7,672 | 7,672 | 2,148 | 5,177 | 5,177 | 5,177 | 5,177 | 5,177 | 1,852 | 1,852 | 1,852 | 1,852 | 1,852 | 1,852 | 1,852 |
|  | **Котельная поселок Учхоза** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,660 | 5,660 | 5,660 | 2,055 | 1,570 | 2,055 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,704 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 |
| 8 | отопление | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,658 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,064 | -0,064 | -0,064 | -0,045 | 0,12 | 0,12 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
|  | **Котельная улица Шагова, 205 стр.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 8,250 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,597 | 5,597 | 5,597 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 5,619 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,712 | 6,712 | 6,712 | 6,078 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 | 7,469 |
| 8 | отопление | 4,484 | 4,484 | 4,484 | 4,061 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 |
| 9 | вентиляция | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,442 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,502 | 1,502 | 1,502 | 1,360 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -1,150 | -1,150 | -1,150 | -0,495 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | -1,850 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
|  | **Котельная улица Московская, 105** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 228,000 | 228,000 | 228,000 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 166,862 | 103,2 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 162,978 | 162,978 | 162,978 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 149,922 | 103,2 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,693 | 2,693 | 2,693 | 1,357 | 1,357 | 1,357 | 1,357 | 1,369 | 1,404 | 1,424 | 1,458 | 1,476 | 1,488 | 1,488 | 1,507 | 1,507 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 75,961 | 75,961 | 75,961 | 38,265 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 | 86,892 |
| 8 | отопление | 47,755 | 47,755 | 47,755 | 24,056 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 | 56,570 |
| 9 | вентиляция | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,481 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| 10 | горячее водоснабжение | 24,559 | 24,559 | 24,559 | 12,371 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 | 29,092 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 86,402 | 86,402 | 86,402 | 111,042 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 63,361 | 14,186 |
|  | **Котельная улица Советская, 122а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,610 | 6,610 | 6,610 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 | 6,190 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,721 | 5,676 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,721 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,686 | 3,686 | 3,686 | 3,801 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 | 4,631 |
| 8 | отопление | 3,470 | 3,470 | 3,470 | 3,578 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 |
| 9 | вентиляция | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,088 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,721 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 |
|  | **Котельная улица Вокзальная, 56** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 | 0,827 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,206 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 |
| 8 | отопление | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,151 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,048 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,620 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |
|  | **БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,142 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 8 | отопление | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,090 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,047 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,144 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 |
|  | **БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 8 | отопление | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,092 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
|  | **Котельная улица Лесная, 27 стр.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,503 | 5,503 | 5,503 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 | 5,504 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,281 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 | 4,887 |
| 8 | отопление | 1,783 | 1,783 | 1,783 | 1,882 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 |
| 9 | вентиляция | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,990 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 | 1,529 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,293 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,001 | 2,001 | 2,001 | 1,814 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
|  | **Котельная улица Никитская, 47в** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 38,300 | 38,300 | 38,300 | 32,800 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 | 32,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 31,342 | 31,342 | 31,342 | 31,027 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 | 29,861 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,017 | 1,017 | 1,017 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 28,684 | 28,684 | 28,684 | 16,515 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 | 39,914 |
| 8 | отопление | 19,731 | 19,731 | 19,731 | 11,361 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 | 25,113 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| 10 | горячее водоснабжение | 7,936 | 7,936 | 7,936 | 4,569 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 | 13,899 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,918 | 1,918 | 1,918 | 13,772 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 | -10,053 |
|  | **Котельная улица Вокзальная, 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,887 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,716 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 |
| 8 | отопление | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,086 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
|  | **АИТ улица Бульварная, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,434 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| 8 | отопление | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 9 | вентиляция | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,244 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,183 |
|  | **АИТ улица Линейная, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  | 0,128 | 0,128 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| 8 | отопление |  | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 9 | вентиляция |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 10 | горячее водоснабжение |  | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  | 0,017 | 0,017 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | -0,116 | -0,116 | -0,116 | -0,116 | -0,116 | -0,116 | -0,116 |
|  | **АИТ проспект Речной, 72** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  | 0,073 | 0,073 | 0,078 | 0,081 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,066 | 0,068 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 |
| 8 | отопление |  | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| 9 | вентиляция |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 10 | горячее водоснабжение |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  | 0,005 | 0,005 | 0,010 | 0,010 | 0,012 | 0,012 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 | -0,299 |
|  | **АИТ проспект Речной, 145** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,065 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 | 0,2343 |
| 8 | отопление | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,054 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 9 | вентиляция | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,003 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,006 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,110 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
|  | **АИТ улица Профсоюзная, 12в** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,364 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 | 0,378 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 |
| 8 | отопление | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| 9 | вентиляция | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,150 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 | -0,0337 |
|  | **АИТ улица Шарьинская, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  |  |  | 0,860 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 0,724 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 |
| 8 | отопление |  |  |  | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 9 | вентиляция |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  | 0,184 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  | 0,136 | 0,213 | 0,117 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
|  | **АИТ улица Китицынская, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  |  |  | 1,032 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 0,724 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 |
| 8 | отопление |  |  |  | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 9 | вентиляция |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  | 0,184 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  | 0,308 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
|  | **АИТ проспект Речной, 143** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  |  |  | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 |
| 8 | отопление |  |  |  | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 |
| 9 | вентиляция |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
|  | **Котельная улица Костромская, 99** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 15,278 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 15,278 | 15,278 | 15,278 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 | 13,482 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,649 | 7,649 | 7,649 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| 8 | отопление | 5,011 | 5,011 | 5,011 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 | 9,296 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,548 | 7,548 | 7,548 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
|  | **Котельная Санаторий «Костромской»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,600 | 3,600 | 3,600 | 3,720 | 3,600 | 3,720 | 3,720 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 2,884 | 1,879 | 1,879 | 1,879 | 1,879 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,231 | 1,231 | 1,231 | 1,377 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 |
| 8 | отопление | 0,982 | 0,982 | 0,982 | 1,099 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,229 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,071 | -0,071 | -0,071 | 1,317 | 0.742 | 0.742 | 0.742 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 | 0.503 |
|  | **Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,650 | 2,650 | 2,650 | 2,650 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 2,186 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 | 4,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 |
| 8 | отопление | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 |
| 9 | вентиляция | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 1,187 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 |
|  | **БМК улица Ленина, 154** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,723 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,676 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 |
| 8 | отопление | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 |
|  | **ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **БМК микрорайон Черноречье, 20а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 |
|  | Располагаемая тепловая мощность станции | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 |
|  | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
|  | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
|  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей | 9,134 | 9,134 | 9,134 | 8,996 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 | 11,065 |
|  | отопление | 8,515 | 8,515 | 8,515 | 8,387 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 | 10,695 |
|  | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | горячее водоснабжение | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,290 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
|  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,934 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 |

# Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

В Костромской области имеется большой опыт строительства котельных, работающих на отходах деревообработки фракцией не более 50 мм (опил, щепа, кора, пеллеты). Особенностью котельных, работающих на отходах деревообработки, является необходимость обустройства рядом с котельной топливного склада – площадки размером до 0,3 Га, что в условиях плотной городской застройки практически невозможно и пожароопасно. Строительство щеповых котельных возможно только на окраинах города за пределами застройки, где имеются свободные территории и дороги для ежедневного подвоза топлива.

В силу особенностей таких теплоисточников их строительство на территории городского округа на период действия настоящей Схемы теплоснабжения не планируется.

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

Потребители, находящиеся в производственных зонах и не имеющие собственных источников теплоснабжения, подключены в основном к Костромской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Производственные котельные в городском округе г. Кострома имеют калориферный завод, тепличное хозяйство «Высоково», фанерный комбинат, силикатный завод, хлебозавод «Русский хлеб». Зоны действия производственных котельных, за исключением хлебозавода, ограничены территорией предприятий.

# 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «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».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.209 №212.

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

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

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, то есть. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

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

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

ХХХ.ХХ.ХХ.ХХХ, где:

Первые три значащих цифры (ХХХ.) отражают номер ЕТО;

Вторые две значащих цифры (.ХХ.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);

Третьи две значащих цифры (.ХХ.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

Четвертые три значащих цифры (.ХХХ) отражают номер проекта в составе ЕТО;

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, без НДС, представлен в таблице 16.1.

Таблица 16.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)

| **Стоимость проектов** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Итого по ГО г. Кострома** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 221033 | 172024,12 | 244571,73 | 125287,99 | 212476,16 | 139015 | 153279,7 | 168569,2 | 159965,1 | 85917,6 | 568634,4 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 221033 | 393057,12 | 637628,85 | 762916,84 | 975393 | 1114408 | 1267687,7 | 1436256,9 | 1596222 | 1682139,6 | 2250774 |
|  | **ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 92864 | 86580 | 83299,03 | 62481,89 | 97009,86 | 31372,6 | 30833,2 | 30833,2 | 30833,2 | 0 | 0 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 92864 | 179444 | 262743,03 | 325224,92 | 422234,78 | 453607,38 | 484440,58 | 515273,78 | 546106,98 | 546106,98 | 546106,98 |
|  | **Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 92864 | 86580 | 83299,03 | 62481,89 | 97009,86 | 31372,6 | 30833,2 | 30833,2 | 30833,2 | 0 | 0 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 92864 | 179444 | 262743,03 | 325224,92 | 422234,78 | 453607,38 | 484440,58 | 515273,78 | 546106,98 | 546106,98 | 546106,98 |
|  | **Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 |
|  | Проект 001.01.01.001 «Перевод жилого дома ул. 2 Волжская, 15 на автономное отопление» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 2000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 |
|  | **Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 11017,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 |
|  | Проект 001.01.02.009 «Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 11017,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 | 11017,00 |
|  | **Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 21858 | 25808 | 16826,03 | 4227,89 | 516,66 | 539,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 21858 | 47666 | 64492,03 | 68719,92 | 69236,58 | 69775,98 | 69775,98 | 69775,98 | 69775,98 | 69775,98 | 69775,98 |
|  | Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели ( Инв. №410016047) на КТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3733,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 | 3733,00 |
|  | Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 9308,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 | 9308,00 |
|  | Проект 001.01.03.003 «Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборов и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 1672,00 | 1761,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 1672,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 | 3433,00 |
|  | Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 12801,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 | 12801,00 |
|  | Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 7385,00 | 7775,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 7385,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 | 15160,00 |
|  | Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 16272,00 | 7044,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 16272,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 | 23316,00 |
|  | Проект 001.01.03.007 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 474,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 | 474,03 |
|  | Проект 001.01.03.008 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 494,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 494,89 | 494,89 | 494,89 | 494,89 | 494,89 | 494,89 | 494,89 | 494,89 |
|  | Проект 001.01.03.009 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 516,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 516,66 | 516,66 | 516,66 | 516,66 | 516,66 | 516,66 | 516,66 |
|  | Проект 001.01.03.010 «Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 539,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 539,40 | 539,40 | 539,40 | 539,40 | 539,40 | 539,40 |
|  | **Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 71006 | 60772 | 66473 | 58254 | 96493,2 | 30833,2 | 30833,2 | 30833,2 | 30833,2 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 71006 | 131778 | 198251 | 256505 | 352998,2 | 383831,4 | 414664,6 | 445497,8 | 476331 | 476331 | 476331 |
|  | Проект 001.01.04.001 «Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 5333,00 | 9002,00 | 10950,00 | 6973,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 5333,00 | 14335,00 | 25285,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 | 32258,00 |
|  | Проект 001.01.04.002 «Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054) » | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 21553,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 | 21553,00 |
|  | Проект 001.01.04.003 «Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 11240,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 | 11240,00 |
|  | Проект 001.01.04.004 «Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 4941,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 | 4941,00 |
|  | Проект 001.01.04.005 «Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 4410,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 |
|  | Проект 001.01.04.006 «Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 2645,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 | 2645,00 |
|  | Проект 001.01.04.007 «Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 7871,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 | 7871,00 |
|  | Проект 001.01.04.008 «Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 17736,00 | 19097,00 | 19480,00 | 30833,20 | 30833,20 | 30833,20 | 30833,20 | 30833,20 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 17736,00 | 36833,00 | 56313,00 | 87146,20 | 117979,40 | 148812,60 | 179645,80 | 210479,00 | 210479,00 | 210479,00 |
|  | Проект 001.01.04.009 «Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 399,00 | 21436,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 399,00 | 21835,00 | 21835,00 | 21835,00 | 21835,00 | 21835,00 | 21835,00 | 21835,00 |
|  | Проект 001.01.04.010 «Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 93,00 | 1432,00 | 1501,00 | 1573,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 93,00 | 1525,00 | 3026,00 | 4599,00 | 4599,00 | 4599,00 | 4599,00 | 4599,00 | 4599,00 | 4599,00 |
|  | Проект 001.01.04.012 «Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10174,00 | 42651,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10174,00 | 52825,00 | 52825,00 | 52825,00 | 52825,00 | 52825,00 | 52825,00 | 52825,00 |
|  | Проект 001.01.04.013 «Приобретение оборудования, не требующее монтажа» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 27238,00 | 0,00 | 0,00 | 1344,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 27238,00 | 27238,00 | 27238,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проект 001.01.04.015 «Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9435,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 |
|  | Проект 001.01.04.016 «Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 8033,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 | 8033,00 |
|  | Проект 001.01.04.017 «Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 1847,00 | 64,00 | 67,00 | 1895,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 1847 | 1911 | 1978 | 3873 | 3873 | 3873 | 3873 | 3873 | 3873 | 3873 | 3873 |
|  | Проект 001.01.04.019 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 7644,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 | 7644,00 |
|  | Проект 001.01.04.021 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 10500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 | 10500,00 |
|  | Проект 001.01.04.024 «Приобретение нематериальных активов (НМА)» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 4616,00 | 4861,00 | 5075,00 | 5298,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 4616,00 | 9477,00 | 14552,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 | 19850,00 |
|  | Проект 001.01.04.025 «Приобретение ОНТМ по безопасности» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 1016,00 | 2688,00 | 8299,00 | 1755,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 1016,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ЕТО № 2 (МУП г. Костромы "Городские сети")** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 128169,0 | 85444,12 | 161272,7 | 62806,1 | 115466,3 | 107642,4 | 122446,5 | 137736 | 129131,9 | 85917,6 | 568634,4 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 128169,0 | 213613,12 | 374885,82 | 437691,92 | 553158,22 | 660800,62 | 783247,12 | 920983,12 | 1050115,02 | 1136032,62 | 1704667,02 |
|  | **Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 128169,0 | 85444,12 | 161272,7 | 62806,1 | 115466,3 | 107642,4 | 122446,5 | 137736 | 129131,9 | 85917,6 | 568634,4 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 128169,0 | 213613,12 | 374885,82 | 437691,92 | 553158,22 | 660800,62 | 783247,12 | 920983,12 | 1050115,02 | 1136032,62 | 1704667,02 |
|  | **Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 128169 | 64786,82 | 0 | 24283,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 128169 | 192955,82 | 192955,82 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 | 217239,12 |
|  | Проект 002.01.01.001 «Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 13000,1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 | 13000,1 |
|  | Проект 002.01.01.002 «Строительство четырех автоматизированных котельных для переключения потребителей и тепловых сетей ПАО "ТГК-2" (от тепловой камеры К-27 влево) на автономные источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 128169,00 | 51786,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 128169,00 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 | 179955,72 |
|  | Проект 002.01.01.003 «Строительство новой БМК "Санаторий Костромской"» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24283,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 |
|  | **Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 20657,3 | 161272,7 | 38522,8 | 115466,3 | 107642,4 | 122446,5 | 137736 | 129131,9 | 85917,6 | 568634,4 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 20657,3 | 181930 | 220452,8 | 335919,1 | 443561,5 | 566008 | 703744 | 832875,9 | 918793,5 | 1487427,9 |
|  | Проект 002.01.04.001 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 20657,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 | 20657,3 |
|  | Проект 002.01.04.002 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14239,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 | 14239,5 |
|  | Проект 002.01.04.003 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 527319,8 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 527319,8 |
|  | Проект 002.01.04.004 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Шагова, 205, стр.1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80588,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80588,8 | 80588,8 | 80588,8 | 80588,8 |
|  | Проект 002.01.04.005 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Машиностроителей, 5 стр.1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 70539,9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 70539,9 | 70539,9 | 70539,9 | 70539,9 | 70539,9 | 70539,9 |
|  | Проект 002.01.04.006 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Береговая,45» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 122446,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 122446,5 | 122446,5 | 122446,5 | 122446,5 | 122446,5 |
|  | Проект 002.01.04.007 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Боровая, 4» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 129131,9 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 129131,9 | 129131,9 | 129131,9 |
|  | Проект 002.01.04.008 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Партизанская, 37 стр.1» | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8108,5 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8108,5 | 8108,5 |
|  | Проект 002.01.04.009 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37102,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37102,5 | 37102,5 | 37102,5 | 37102,5 | 37102,5 | 37102,5 |
|  | Проект 002.01.04.010 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20657,3 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20657,3 |
|  | Проект 002.01.04.011 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20657,3 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20657,3 |
|  | Проект 002.01.04.012 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Водяная, 95» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29406,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29406,4 | 29406,4 | 29406,4 | 29406,4 |
|  | Проект 002.01.04.013 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Пастуховская, 37» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 161272,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 | 161272,7 |
|  | Проект 002.01.04.014 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Голубкова, 9а» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63569,6 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63569,6 | 63569,6 |
|  | Проект 002.01.04.015 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27740,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27740,8 | 27740,8 | 27740,8 | 27740,8 |
|  | Проект 002.01.04.016 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14239,5 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14239,5 | 14239,5 |
|  | Проект 002.01.04.017 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сутырина, 8» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115466,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115466,3 | 115466,3 | 115466,3 | 115466,3 | 115466,3 | 115466,3 | 115466,3 |
|  | Проект 002.01.04.018 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Советская, 22а» | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24283,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 | 24283,3 |

Техническое перевооружение котельных, расположенных по ул. Никитская, 47в, ул. Советская, 122а, ул. Машиностроителей, 6, п. Новый, 15 планируется произвести в период с2036 по 2040 год.