



Город Кострома

**Схема теплоснабжения
города Костромы до 2035 года**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Кострома,
2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	3
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	4
1.ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ.....	5
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 ОБЕСПЕЧЕНИ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	8
3.АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	9
4.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК	10
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	11
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	17
7.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	18
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	19
9.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	20
10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	26
11.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ	27
12.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА	29
13.АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	48
14.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	49
15.РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	50
16.СВОДНЫЙ РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	51

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 5.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ	12
Таблица 5.2 – Мероприятия по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению котельных.....	16
Таблица 9.1 – Перечень перспективных объектов, подключаемых к ТЭЦ	21
Таблица 12.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч	30
Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных, Гкал/ч.....	31
Таблица 16.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)	52

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 11.1 – Зоны застройки малоэтажными жилыми зданиями</i>	<i>28</i>
---	-----------

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.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в Главе 1 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе крышные котельные и поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

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 ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Решений об отнесении генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем 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.

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.

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

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.02.001	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1	860,0	2024
001.01.02.002	Реконструкция участка тепловой сети от КТЭЦ-1 до выводов магистральных сетей	4716,0	2024
001.01.02.003	Реконструкция подогревателя низкого давления типа ПВ-60-4 ст. №2 схемы подпитки теплосети с заменой на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПНД-60-0,6-0,3	3351,0	2024
001.01.02.004	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на НАО «СВЕЗА» Костромской ТЭЦ-1	660,0	2024
001.01.02.005	Реконструкция бакового хозяйства КТЭЦ-2 с установкой системы противоаварийной защиты инв.№ 420120074	4034,0	2024
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/TEL на КТЭЦ-2	37567,0	2024-2028
001.01.02.007	Реконструкция насосов НГО-2А, 2Б Костромской ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» с установкой частотно-регулируемого привода (инв.№ 420140044, 420140531)	1438,0	2024
001.01.02.008	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-1 (инв. 410008002) не соответствующих требованиям безопасности	4900,0	2024
001.01.02.009	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности	26380,0	2024-2025
001.01.02.010	Реконструкция КПП Костромской ТЭЦ-2 с установкой алкотестера.	361,0	2024
001.01.02.011	Реконструкция системы охранного освещения ограждения территории КТЭЦ-1	7933,0	2024
001.01.02.012	Реконструкция системы охранного видеонаблюдения Костромской ТЭЦ-2 (инв.№ 420340935)	6412,0	2024
001.01.02.013	Реконструкция досмотровой площадки транспортного КПП ограждения КТЭЦ-2 (инв. №420120863)	4657,0	2024
001.01.02.014	Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-2 (инв.№420120863)	415,0	2024
001.01.02.015	Реконструкция ограждения территории Костромской ТЭЦ-2 (монтаж нижнего противоподкопа 1758 м/п) дополнительного ограждения по существующему ж/б ограждению от артезианской скважины №5 до ворот 11-го ж/д пути	1343,0	2024
001.01.02.016	Реконструкция системы охранного видеонаблюдения КТЭЦ-1	4311,0	2024
001.01.02.017	Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-1	2412,0	2024
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.	3411,0	2025-2026
001.01.03.004	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	15721,0	2025

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.03.005	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	14163,0	2025-2026
001.01.03.006	Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2	18645,0	2026
001.01.04.001	Модернизация внутростанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	31227,0	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)	4804,0	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)	2554,0	2026
001.01.04.007	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	8038,0	2025
001.01.04.008	Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)	56313,0	2026-2028
001.01.04.009	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	399,0	2028
001.01.04.010	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	3026,0	2026-2028
001.01.04.011	Модернизация системы обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО) с заменой устройств сбора данных и обновлением алгоритма резервирования и работы оборудования ТМиС на КТЭЦ-2	14586,0	2024
001.01.04.012	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)	10174,0	2028
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующее монтажа	36461,0	2024-2028
001.01.04.014	Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком	1060,0	2024
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	5074,0	2024-2028
001.01.04.018	Монтаж алкотестера КПП в здании проходной КТЭЦ-1	371,0	2024
001.01.04.019	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1	14214,0	2024-2025
001.01.04.020	Монтаж системы охранного освещения периметра Костромской ТЭЦ-2 (участки №1, 2, 12-14 с подключением от КПП-1, участки №3, 4, 15к, 5к, 6-11 с подключением от водогрейной котельной)	6601,0	2024
001.01.04.021	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2	10300,0	2025
001.01.04.022	Монтаж системы защиты значимых объектов критической информационной инфраструктуры (СОИБ ЗО КИИ) (КТЭЦ-2)	6898,0	2024

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.04.023	Устройство контрольно-пропускного пункта №2 в районе транспортной проходной Костромской ТЭЦ-2	5260,0	2024
001.01.04.024	Приобретение нематериальных активов (НМА)	0,0	2025-2028
001.01.04.025	Приобретение ОНТМ по безопасности	15766,0	2024-2028

Мероприятия по реконструкции котельных

Также схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению котельных, которые необходимы для надежного и эффективного функционирования системы теплоснабжения и позволят обеспечить перспективный рост тепловых нагрузок. Перечень данных мероприятий приведен в таблице 6.5.

Таблица 5.2 – Мероприятия по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению котельных

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
002.01.02.001	Реконструкция котельной п. Волжский (с увеличением тепловой мощности)	57788,1	
002.01.04.001	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5	9209,3	2024-2025
002.01.04.002	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1	650,0	2025
002.01.04.003	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105	12052,6	2024-2025
002.01.04.009	Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а	33407,2	2027
002.01.04.010	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72	19597,8	2027
002.01.04.011	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86	22099,1	2028
002.01.04.012	Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15	9288,8	2028
002.01.04.013	Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37	19699,8	2027
002.01.04.014	Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9	7331,0	2024-2025
002.01.04.015	Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1	27183,4	2026-2027
002.01.04.016	Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4	12265,7	2025-2026
002.01.04.017	Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8	8389,1	2025-2026

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

В городе Кострома к окончанию планируемого периода реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

7.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятий по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии к окончанию планируемого периода не планируется.

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

Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

9.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределения тепловых нагрузок между Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и котельными схемой теплоснабжения не предусматривается. Расширение зоны действия ТЭЦ предполагается за счет включением в нее объектов перспективной застройки приведенных в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Перечень перспективных объектов, подключаемых к ТЭЦ

Уникальный номер в ЭМ	Наименование	Адрес	Кадастровый квартал	Дата присоединения	Суммарная нагрузка (с учетом средней ГВС)
13	Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест	улица Новосельская, 59	44:27:040429	2031	0,159
14	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест	улица Рабочая 7-я, 41	44:27:040329	2031	0,335
15	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест	улица Рабочая 7-я	44:27:040329	2032	0,335
16	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест	улица Рабочая 1-я, 19а	44:27:040313	2032	0,117
17	Здание дошкольной образовательной организации	квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького	44:27:040305	2033	0,126
18	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	улица Мясницкая, 11а	44:27:040603	2033	0,234
19	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	улица Свердлова, 51а	44:27:040604	2034	0,293
20	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	улица Смоленская, 23а	44:27:040605	2034	0,234
21	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест	улица Мясницкая, 42	44:27:040610	2035	0,234
22	Здание дошкольной образовательной организации	в районе переулка Солнечного	44:27:040620	2035	0,126
23	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	проезд Сосновый 2-й, 18	44:27:040636	2025	0,348
24	Здание дошкольной образовательной организации	улица Димитрова, 5	44:27:070218	2025	0,149
25	Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест	улица Новоселов, 26	44:27:070234	2026	0,070
26	Здание дошкольной образовательной организации	улица Индустриальная, в районе дома №32	44:27:070209	2026	0,149
27	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	2027	0,348
28	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	2027	0,348
29	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест	в районе улицы Жужелинской	44:27:070409	2028	0,100
46	Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест)	в районе улицы Запрудня	44:27:020345	2025	0,090

Уникальный номер в ЭМ	Наименование	Адрес	Кадастровый квартал	Дата присоединения	Суммарная нагрузка (с учетом средней ГВС)
47	Здание общеобразовательной организации на 825 мест	в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я	44:27:040311	2026	0,745
48	Здание общеобразовательной организации на 1000 мест	улица Рабочая 5-я	44:27:040325	2026	0,904
49	Здание общеобразовательной организации	улица Мясницкая, 19а	44:27:040607	2027	0,136
50	Здание общеобразовательной организации на 1320 мест	улица Новоселов, 11	44:27:070231	2027	1,193
51	Здание общеобразовательной организации	планируемый район к юго-западу от парка Победы	44:27:070709	2028	0,113
58	Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта	в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный	44:27:070704	2031	0,113
63	Объект спорта	территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:020345	2029	0,261
64	Объект спорта	проспект Мира, 157а	44:27:050502	2030	0,261
65	Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Ледовая дорожка	в районе парка Победы	44:27:070705	2031	0,261
81	Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену	проспект Текстильщиков, 17	44:27:040203	2025	0,301
85	Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1"	улица Запрудня, 15	44:27:020340	2026	0,232
89	Крытый манеж на территории Костромского ипподрома	проспект Мира, 159	44:27:040312	2029	0,261
90	Ледовая дорожка	Кинешемское шоссе, в районе дома 72	44:27:070405	2030	0,261
91	Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год	улица Рабочая 3-я, 33	44:27:040209	2031	0,378
92	Здание областного государственного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж"	улица Профсоюзная, 36	44:27:040221	2032	0,189
93	Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж"	улица Спасокукоцкого, 40	44:27:060101	2033	0,189
94	Здание областного государственного бюджетного профессионального	проспект Текстильщиков, 73	44:27:060101	2034	0,189

Уникальный номер в ЭМ	Наименование	Адрес	Кадастровый квартал	Дата присоединения	Суммарная нагрузка (с учетом средней ГВС)
	образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова"				
95	Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126))	-	44:27:060101	2025	0,249
96	Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год)	-	44:27:060101	2025	0,249
135	Жилой дом по улице Новосельская, 61	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной	44:27:040116	2030	0,109
138	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги	44:27:040504	2027	0,691
139	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории органиченной улицами Красноармейской, полянской, Ново-Полянской, Горького	44:27:040723	2027	0,691
140	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького	44:27:040723	2028	0,808
141	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира	44:27:070707	2028	0,055
142	Застройка производственного назначения	Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	44:27:070707	2034	0,282
143	Помещения общественного назначения	Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	44:27:050601	2035	0,251
149	Жилая застройка	Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова	44:27:020340	2028	1,955
150	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:070401	2027	0,636
151	Общественно-деловая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения	44:27:070401	2028	0,469

Уникальный номер в ЭМ	Наименование	Адрес	Кадастровый квартал	Дата присоединения	Суммарная нагрузка (с учетом средней ГВС)
		от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома			
152	Производственная застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	44:27:040319	2029	1,070
167	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго-восточной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо-восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2»	44:27:040620	2034	0,594
172	Жилая застройка	Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново-Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й	44:27:000000	2030	0,071
175	«Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е»	пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4	44:27:040114	2026	0,086
176	Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК)	ул. Коммунаров, д.5	44:27:040114	2026	0,484
177	Административное здание литер А	ул. Центральная, д. 17	44:27:061101	2026	0,063
178	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города	Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	44:27:060301	2026	0,204
179	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города	Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	44:27:030118	2026	0,028
180	Нежилое строение (здание склада)	ул. Щербины Петра, д. 23 лит. И	44:27:040439	2026	0,031
181	Административное здание	ул. Зеленая, 5	44:27:040518	2027	0,414
182	Нежилое здание (административное)	п. Караваево	44:27:060801	2026	0,095
184	Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание,	ул. Галичская, 102	44:27:030101	2026	0,177

Уникальный номер в ЭМ	Наименование	Адрес	Кадастровый квартал	Дата присоединения	Суммарная нагрузка (с учетом средней ГВС)
	наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128				
185	Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167	п. Высоково	44:27:040639	2027	0,098
188	Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т-26/22-110)	ул. Никитская, военный городок №3	44:27:040613	2025	1,623

10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусматривается.

11.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

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

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, 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. Организация индивидуального теплоснабжения производится согласно Генерального плана города Костромы.



Рисунок 11.1 – Зоны застройки малоэтажными жилыми зданиями

12.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 представлены в таблицах ниже.

Таблица 12.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	450,000	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
отборы паровых турбин, в том числе:	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	450,000	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	3,611	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	6,948	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, в том числе по выводам тепловой мощности:	7,205	7,205	7,205	7,205	6,486	6,486	6,496	6,564	6,593	6,644	6,685	6,696	6,719	6,735	6,745	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	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	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	278,647	278,647	278,647	278,647	250,838	250,838	251,230	253,888	254,994	256,949	258,540	258,981	259,853	260,494	260,854	261,147	261,147
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	203,224	203,224	203,224	203,224	182,942	182,942	183,344	186,072	187,206	189,211	190,843	191,296	192,190	192,848	193,217	193,518	193,518
отопление и вентиляция	137,639	137,639	137,639	137,639	137,639	137,639	137,941	139,993	140,846	142,355	143,583	143,924	144,597	145,091	145,369	145,595	145,595
горячее водоснабжение	45,304	45,304	45,304	45,304	45,304	45,304	45,403	46,079	46,359	46,856	47,260	47,372	47,594	47,757	47,848	47,923	47,923
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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	41,132	41,132	41,132
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,405	106,509	70,798	70,798	99,326	99,326	98,924	96,197	95,063	93,057	91,425	90,972	90,078	89,421	89,051	88,751	88,751
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	195,084	182,389	147,234	147,234	167,516	167,516	167,114	164,386	163,252	161,247	159,615	159,162	158,268	157,610	157,241	156,940	156,940
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	339,440	326,745	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	169,732	169,732	169,732	169,732	156,898	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,9	729,3	730,7	731,4	733,2	733,6	734,7	735,5	735,9	736,3	736,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,243	0,243	0,243	0,246	0,247	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,254	0,254
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 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	611,000
отборы паровых турбин, в том числе:	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000
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	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	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	13,849	13,849	13,849	13,849	12,572	12,572	12,581	12,648	12,675	12,724	12,763	12,774	12,796	12,812	12,821	12,828	12,828
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	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	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	556,781	556,781	556,781	556,781	505,423	505,423	505,815	508,473	509,579	511,534	513,125	513,566	514,438	515,079	515,439	515,732	515,732
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	390,649	390,649	390,649	390,649	354,616	354,616	355,017	357,742	358,875	360,878	362,509	362,962	363,855	364,512	364,881	365,181	365,181
отопление и вентиляция	260,731	260,731	260,731	260,731	260,731	260,731	261,304	265,191	266,807	269,666	271,992	272,637	273,912	274,849	275,375	275,804	275,804
горячее водоснабжение	93,884	93,884	93,884	93,884	93,884	93,884	94,091	95,490	96,072	97,101	97,939	98,171	98,630	98,968	99,157	99,312	99,312
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,318	18,318	18,318	18,318	70,953	70,953	70,552	67,827	66,694	64,691	63,060	62,608	61,714	61,057	60,688	60,388	60,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,139	185,139	185,139	185,139	221,172	221,172	220,771	218,046	216,913	214,910	213,279	212,826	211,933	211,276	210,907	210,607	210,607
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	241,793	241,793	241,793	241,793	219,510	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,8	1729,3	1730,7	1731,3	1733,1	1733,5	1734,6	1735,4	1735,8	1736,2	1736,2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,218	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,201	0,202	0,202	0,202	0,203	0,203	0,203	0,203

Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Районная котельная КТЭЦ-2																		
1	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	105,000
2	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	105,000
3	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	2,500
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,688	1,688	1,688	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
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,961	68,961	68,961	68,961	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,441	61,441	61,441
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,604	47,604	47,604	47,604	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
8	отопление	24,175	24,175	24,175	24,175	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,605	21,605	21,605
9	вентиляция	6,939	6,939	6,939	6,939	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,184	6,184	6,184
10	горячее водоснабжение	14,803	14,803	14,803	14,803	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,208	13,208	13,208
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,852	31,852	31,852	31,852	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,556	39,556	39,556
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,896	54,896	54,896	54,896	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,602	28,602	28,602	28,602	25,375	25,375	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,777	25,777	25,777
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	123,1	123,1	123,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,374	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,333	0,333	0,333
Котельная улица Береговая, 45																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,945	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944
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	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,403	9,613	9,613	9,613	9,613	9,613	14,013	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,242	8,426	8,426	8,426	8,426	8,426	12,963	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,467	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	9,376	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,483	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	3,116	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	11,146	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	6,392	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,599	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	7,877	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,142	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,894	5,894	5,894	5,894	6,026	6,026	6,081	6,081	6,081	8,665	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	30,9	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,405	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Котельная улица Боровая, 4																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	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	14,747	14,747	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	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	14,024	14,024	14,024
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	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	12,521	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,128	9,128	9,128	9,128	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224
8	отопление	5,418	5,418	5,418	5,418	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,218	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	3,178	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	3,819	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	7,526	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	11,896	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	5,188	4,675	4,675	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
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	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
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	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,800	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	3,148	3,148	3,148	3,148
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,689	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	3,092	3,092	3,092	3,092
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,629	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	2,602	2,602	2,602	2,602
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	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	0,385	0,385	0,385	0,385
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	2,064	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,236	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	0,652	0,652	0,652	0,652
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,472	1,472	1,472	1,472	1,386	1,386	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	2,382	2,382	2,382	2,382
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,8	6,8	6,8	6,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,329	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,440	0,440	0,440	0,440
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
8	отопление					0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,438	0,438	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Котельная поселок Волжский																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	6,992	5,827	5,827	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,089	0,089	0,397	0,398	0,398	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,266	2,328	2,328	10,379	10,419	10,419	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,444	2,511	2,511	10,870	10,911	10,911	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,882	1,933	1,933	9,054	9,086	9,086	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,046	0,046	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,475	0,488	0,488	1,379	1,381	1,381	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	4,625	3,395	3,395	5,083	5,042	5,042	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	4,533	3,301	3,301	4,989	4,948	4,948	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,286	4,285	4,285	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,717	1,764	1,764	8,352	8,387	8,387	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	31,8	31,8	31,8	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,095	0,095	0,330	0,330	0,330	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
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	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,936	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785
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	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	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 (на коллекторах станции), в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,859	5,787	5,787	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	5,117	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,643	4,585	4,585	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Котельная улица 2-я Загородная, 40а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,133	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
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	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	2,064	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,068	2,068	2,068	2,068	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,995	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,803	1,803	1,803	1,803	1,667	1,667	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,339	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Котельная шоссе Кинешемское, 72																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
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	1,516	1,516
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	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	1,034	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,964	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,723	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,207	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,539	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,660	0,586	0,586	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Котельная шоссе Кинешемское, 86																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,416	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,128	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,823	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,484	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,311	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,242	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,575	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,447	0,440	0,440	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,467	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
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	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	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	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	6,240	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,334	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409
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	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,019	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,088	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,788	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,636	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	1,281	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	5,456	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	2,817	3,120	3,120	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Котельная улица Машиностроителей, 6																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,690	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,529	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
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	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	2,153	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,755	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,404	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,289	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,289	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,749	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	5,165	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,278	1,168	1,168	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,733	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Котельная поселок Новый, 15																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	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	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	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	9,647	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,978	7,978	7,978	7,978	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
8	отопление	3,677	3,677	3,677	3,677	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
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	0,000
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	4,018	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	8,123	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	10,075	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	27,476	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	3,453	2,005	2,005	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
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	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	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	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,287	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
8	отопление	0,277	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,036	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,210	0,210	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,405	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Котельная улица Пастуховская, 37																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	21,280	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770
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	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	19,730	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760
8	отопление	15,025	15,025	15,025	15,025	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,308	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,697	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	1,382	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	16,612	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	14,853	12,617	12,617	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,594	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Котельная улица Почтовая, 9																		
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	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	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	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,244	0,244	0,244
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	6,162	5,715	5,715	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,273	6,273	6,273
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,772	6,281	6,281	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,861	6,861	6,861
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,532	6,059	6,059	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,405	6,405	6,405
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	0,061	0,061	0,061
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	0,150	0,150	0,150
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,262	0,636	0,636	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,056	0,056	0,056

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,293	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,846	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,906	5,477	5,477	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,906	5,906	5,906	5,906
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,4	12,4	12,4	12,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,533	0,533	0,533	0,533
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538
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	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,408	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,168	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126
8	отопление	1,126	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	-0,516	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,814	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	1,018	0,982	0,982	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,277	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная улица Советская, 22а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,780	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,672	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
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	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,348	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
8	отопление	1,301	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,271	1,271	1,271	1,271	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,176	1,112	1,112	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,282	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная улица Солоница, 5																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
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	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,988	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,786	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,893	0,908	0,908	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Котельная улица Сплавщиков, 4																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	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	0,764	0,764	0,764	0,764	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
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	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,663	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,416	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,223	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,747	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,383	0,279	0,279	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Котельная улица Сутырина, 8																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	14,640	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	13,550	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668
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	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	7,747	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,750	5,750	5,750	5,750	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392
8	отопление	4,721	4,721	4,721	4,721	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	0,826	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	5,471	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	7,672	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	10,859	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	4,294	5,520	5,520	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,407	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Котельная поселок Учхоза «Костромской»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	5,660	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
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	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,554	0,540	0,540	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,722	0,704	0,704	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,676	0,658	0,658	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,094	0,094	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	-0,045	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	4,145	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,611	0,611	0,611	0,611	0,596	0,596	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
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	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
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	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,712	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,484	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,488	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,502	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,543	4,114	4,114	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная улица Московская, 105																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	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	166,862
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	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	149,922
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	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	2,693	1,357	1,357	1,357	1,357	1,366	1,400	1,421	1,454	1,473	1,485	1,485	1,485	1,485
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	86,892	43,771	43,771	43,771	43,771	44,069	45,187	45,841	46,925	47,513	47,914	47,914	47,914	47,914
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	75,961	75,961	75,961	75,961	38,265	38,265	38,265	38,265	38,572	39,724	40,399	41,517	42,122	42,537	42,537	42,537	42,537
8	отопление	47,755	47,755	47,755	47,755	24,056	24,056	24,056	24,056	24,245	25,118	25,589	26,427	26,844	27,164	27,164	27,164	27,164
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,954	0,481	0,481	0,481	0,481	0,514	0,668	0,751	0,899	0,972	1,029	1,029	1,029	1,029
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	24,559	12,371	12,371	12,371	12,371	12,447	12,537	12,638	12,737	12,833	12,859	12,859	12,859	12,859
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	72,779	104,179	104,179	104,179	104,179	103,872	102,720	102,046	100,927	100,322	99,908	99,908	99,908	99,908
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	86,402	111,042	111,042	111,042	111,042	110,735	109,583	108,908	107,790	107,185	106,770	106,770	106,770	106,770
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	177,385	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	44,823	22,579	22,579	22,786	22,786	22,990	23,924	24,430	25,326	25,774	26,117	26,117	26,117	26,117
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,2	202,6	203,3	204,6	205,3	205,8	205,8	205,8	205,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,365	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,189	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200
Котельная улица Советская, 122а																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	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	4,585	4,721	4,721	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	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,631	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,686	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,470	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,085	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,700	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,911	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,214	3,314	3,314	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,449	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
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	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	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	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,434	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,318	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,101	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,291	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
БМК-0,35 МВт для жд.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	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,175	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,081	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
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	0,215	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	0,228	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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
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	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	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,044	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,097	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная улица Лесная, 27 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	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	5,134	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	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,108	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,783	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,938	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	2,001	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,887	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Котельная улица Никитская, 47в																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	38,300	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,342	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027
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	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,684	28,684	28,684	28,684	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515
8	отопление	19,731	19,731	19,731	19,731	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361
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	0,000
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	7,936	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	1,918	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	27,240	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	18,092	10,417	10,417	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Котельная улица Вокзальная, 1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,910	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,847	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	-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)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
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	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,407	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
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	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	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	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	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			-0,001	-0,001	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134
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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
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	0,078	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,059	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
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	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	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	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,014	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,012	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,001	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
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,244	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,011	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
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	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,511	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
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	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	0,008

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,214	0,214	0,214	0,214
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,297	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
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	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
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	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
АИТ улица Кितिцынская, 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	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
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	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
АИТ проспект Речной, 143																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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					2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
8	отопление					0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,518	0,518	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
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	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	15,278
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	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	11,823	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
8	отопление	5,011	5,011	5,011	5,011	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434
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	0,000
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,367	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	3,104	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	7,548	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,606	4,076	4,076	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,264	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
БМК микрорайон Черноречье, 20а																		
1	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	12,040
2	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	12,040
3	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	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	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
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,235	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996
8	отопление	8,515	8,515	8,515	8,515	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387
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	0,000
10	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,295	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,371	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,796	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,708	7,591	7,591	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Котельная Санаторий «Костромской»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	1,350	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
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	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,137	1,272	1,272	1,272	1,272	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377	1,377	1,377	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
8	отопление	0,982	0,982	0,982	0,982	1,099	1,099	1,099	1,099	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,205	0,229	0,229	0,229	0,229	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	1,373	1,373	1,373	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	1,317	1,317	1,317	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,790	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	0,895	1,001	1,001	1,010	1,010	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374	0,374	0,374	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						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						4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						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						0,101	0,101	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						3,372	3,372	3,798	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						2,415	2,415	2,853	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
8	отопление						0,755	0,755	0,999	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
9	вентиляция						1,018	1,018	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
10	горячее водоснабжение						0,541	0,541	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,740	0,740	0,301	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,798	1,798	1,360	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						3,138	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,634	1,649	1,913	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						1,981	1,981	1,684	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
Новая БМК пос. Рыбное																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Располагаемая тепловая мощность станции										1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,002	0,002	0,002	0,025	0,033	0,038	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,835	1,095	1,263	1,347	1,347
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:										0,082	0,082	0,082	0,860	1,128	1,301	1,387	1,387
8	отопление										0,063	0,063	0,063	0,694	0,851	0,984	1,051	1,051
9	вентиляция										0,011	0,011	0,011	0,122	0,150	0,174	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение										0,005	0,005	0,005	0,019	0,094	0,105	0,110	0,110
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,688	1,688	1,688	0,910	0,642	0,469	0,383	0,383

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,688	1,688	1,688	0,910	0,642	0,469	0,383	0,383
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										1,168	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата										0,068	0,068	0,068	0,740	0,910	1,053	1,124	1,124
15	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,1	0,1	0,1	1,1	1,3	1,5	1,6	1,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,837	0,837	0,837	0,762	0,814	0,817	0,819	0,819

13.АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на рассматриваемый период не планируется.

14.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Потребители, находящиеся в производственных зонах подключены в основном к Костромской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, по причине отсутствия источников теплоснабжения, расположенных в производственных зонах.

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 05.03.2009 №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, т.е. 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:

XXX.XX.XX.XXX, где:

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

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

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

Четвертые три значащих цифры (.XXX) 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по МО г. Кострома													
Всего стоимость проектов	18618,72	137862,15	202459,27	110959,95	186242,70	135740,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	156480,87	358940,15	469900,10	656142,80	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость проектов	0,00	115294,00	109269,00	83139,00	78664,00	78162,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	115294,00	224563,00	307702,00	386366,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	0,00	115294,00	109269,00	83139,00	78664,00	78162,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	115294,00	224563,00	307702,00	386366,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00	464528,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	64978,00	16716,00	0,00	8314,00	21742,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	64978,00	81694,00	81694,00	90008,00	111750,00	111750,00	111750,00	111750,00	111750,00	111750,00	111750,00	111750,00
Проект 001.01.02.001 «Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	860,00	0,00	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	0,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00
Проект 001.01.02.002 «Реконструкция участка тепловой сети от КТЭЦ-1 до выводов магистральных сетей»													
Всего стоимость проекта	0,00	4716,00	0,00	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	0,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00	4716,00
Проект 001.01.02.003 «Реконструкция подогревателя низкого давления типа ПВ-60-4 ст. №2 схемы подпитки теплосети с заменой на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПНД-60-0,6-0,3»													
Всего стоимость проекта	0,00	3351,00	0,00	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	0,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00	3351,00
Проект 001.01.02.004 «Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на НАО «СВЕЗА» Костромской ТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	660,00	0,00	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	0,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
Проект 001.01.02.005 «Реконструкция бакового хозяйства КТЭЦ-2 с установкой системы противоаварийной защиты инв.№ 420120074»													
Всего стоимость проекта	0,00	4034,00	0,00	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	0,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00	4034,00
Проект 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/TEL на КТЭЦ-2»													
Всего стоимость проекта	0,00	1812,00	5699,00	0,00	8314,00	21742,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	1812,00	7511,00	7511,00	15825,00	37567,00	37567,00	37567,00	37567,00	37567,00	37567,00	37567,00	37567,00
Проект 001.01.02.007 «Реконструкция насосов НГО-2А, 2Б Костромской ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» с установкой частотно-регулируемого привода (инв.№ 420140044, 420140531)»													
Всего стоимость проекта	0,00	1438,00	0,00	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	0,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00
Проект 001.01.02.008 «Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-1 (инв. 410008002) не соответствующих требованиям безопасности»													
Всего стоимость проекта	0,00	4900,00	0,00	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	0,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00	4900,00
Проект 001.01.02.009 «Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности»													
Всего стоимость проекта	0,00	15363,00	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	0,00	15363,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00	26380,00
Проект 001.01.02.010 «Реконструкция КПП Костромской ТЭЦ-2 с установкой алкотестера.»													
Всего стоимость проекта	0,00	361,00	0,00	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	0,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00
Проект 001.01.02.011 «Реконструкция системы охранного освещения ограждения территории КТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	7933,00	0,00	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	0,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00	7933,00
Проект 001.01.02.012 «Реконструкция системы охранного видеонаблюдения Костромской ТЭЦ-2 (инв.№ 420340935)»													
Всего стоимость проекта	0,00	6412,00	0,00	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	0,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00	6412,00
Проект 001.01.02.013 «Реконструкция досмотровой площадки транспортного КПП ограждения КТЭЦ-2 (инв. №420120863)»													
Всего стоимость проекта	0,00	4657,00	0,00	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	0,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00	4657,00
Проект 001.01.02.014 «Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-2 (инв.№420120863)»													
Всего стоимость проекта	0,00	415,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00
Проект 001.01.02.015 «Реконструкция ограждения территории Костромской ТЭЦ-2 (монтаж нижнего противоподкопа 1758 м/п) дополнительного ограждения по существующему ж/б ограждению от артезианской скважины №5 до ворот 11-го ж/д пути»													
Всего стоимость проекта	0,00	1343,00	0,00	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	0,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00	1343,00
Проект 001.01.02.016 «Реконструкция системы охранного видеонаблюдения КТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	4311,00	0,00	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	0,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00	4311,00
Проект 001.01.02.017 «Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	2412,00	0,00	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	0,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00	2412,00
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	24311,00	27629,00	9308,00	3733,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	24311,00	51940,00	61248,00	64981,00	64981,00	64981,00	64981,00	64981,00	64981,00	64981,00	64981,00
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	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	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	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	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 приборного парка и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	1667,00	1744,00	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	0,00	1667,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00	3411,00
Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	15721,00	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	0,00	0,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00	15721,00
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	0,00	0,00	6923,00	7240,00	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	0,00	6923,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00	14163,00
Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	18645,00	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	0,00	0,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00	18645,00
Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	50316,00	68242,00	55510,00	61042,00	52687,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	50316,00	118558,00	174068,00	235110,00	287797,00	287797,00	287797,00	287797,00	287797,00	287797,00	287797,00	287797,00
Проект 001.01.04.001 «Модернизация внутростанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	5176,00	8694,00	10596,00	6761,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	5176,00	13870,00	24466,00	31227,00	31227,00	31227,00	31227,00	31227,00	31227,00	31227,00	31227,00
Проект 001.01.04.002 «Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054) »													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	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	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	0,00	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	0,00	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	0,00	0,00	4804,00	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	0,00	0,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00	4804,00
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	0,00	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	0,00	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	0,00	0,00	2554,00	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	0,00	0,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00	2554,00
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	0,00	0,00	8038,00	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	0,00	0,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00	8038,00
Проект 001.01.04.008 «Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	17736,00	19097,00	19480,00	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	17736,00	36833,00	56313,00	56313,00	56313,00	56313,00	56313,00	56313,00	56313,00	56313,00
Проект 001.01.04.009 «Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)»													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	399,00	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	0,00	0,00	399,00	399,00	399,00	399,00	399,00	399,00	399,00	399,00
Проект 001.01.04.010 «Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805) »													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	93,00	1432,00	1501,00	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	93,00	1525,00	3026,00	3026,00	3026,00	3026,00	3026,00	3026,00	3026,00	3026,00
Проект 001.01.04.011 «Модернизация системы обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО) с заменой устройств сбора данных и обновлением алгоритма резервирования и работы оборудования ТМиС на КТЭЦ-2»													
Всего стоимость проекта	0,00	14586,00	0,00	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	0,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00	14586,00
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	0,00	0,00	10174,00	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	0,00	0,00	10174,00	10174,00	10174,00	10174,00	10174,00	10174,00	10174,00	10174,00
Проект 001.01.04.013 «Приобретение оборудования, не требующее монтажа»													
Всего стоимость проекта	0,00	7078,00	28039,00	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	0,00	7078,00	35117,00	35117,00	35117,00	36461,00	36461,00	36461,00	36461,00	36461,00	36461,00	36461,00	36461,00
Проект 001.01.04.014 «Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком»													
Всего стоимость проекта	0,00	1060,00	0,00	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	0,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00	1060,00
Проект 001.01.04.015 «Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	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	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	0,00	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	0,00	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	0,00	1267,00	1842,00	62,00	65,00	1838,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	1267,00	3109,00	3171,00	3236,00	5074,00	5074,00	5074,00	5074,00	5074,00	5074,00	5074,00	5074,00
Проект 001.01.04.018 «Монтаж алкотестера КПП в здании проходной КТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	371,00	0,00	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	0,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00
Проект 001.01.04.019 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1»													
Всего стоимость проекта	0,00	5180,00	9034,00	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	0,00	5180,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00	14214,00
Проект 001.01.04.020 «Монтаж системы охранного освещения периметра Костромской ТЭЦ-2 (участки №1, 2, 12-14 с подключением от КПП-1, участки №3, 4, 15к,5к, 6-11 с подключением от водогрейной котельной)»													
Всего стоимость проекта	0,00	6601,00	0,00	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	0,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00	6601,00
Проект 001.01.04.021 «Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	10300,00	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	0,00	0,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00	10300,00
Проект 001.01.04.022 «Монтаж системы защиты значимых объектов критической информационной инфраструктуры (СОИБ ЗО КИИ) (КТЭЦ-2)»													
Всего стоимость проекта	0,00	6898,00	0,00	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	0,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00	6898,00
Проект 001.01.04.023 «Устройство контрольно-пропускного пункта №2 в районе транспортной проходной Костромской ТЭЦ-2»													
Всего стоимость проекта	0,00	5260,00	0,00	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	0,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00
Проект 001.01.04.024 «Приобретение нематериальных активов (НМА)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
Проект 001.01.04.025 «Приобретение ОНТМ по безопасности»													
Всего стоимость проекта	0,00	2015,00	1009,00	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	0,00	2015,00	3024,00	5712,00	14011,00	15766,00	15766,00	15766,00	15766,00	15766,00	15766,00	15766,00	15766,00
ЕТО № 2 (МУП г. Костромы "Городские сети")													
Всего стоимость проектов	18618,72	22568,15	93190,27	27820,95	105724,60	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41186,87	134377,15	162198,10	267922,70	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	18618,72	22568,15	93190,27	27820,95	105724,60	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41186,87	134377,15	162198,10	267922,70	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49
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	4093,33	17220,47	0,00	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	4093,33	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80
Проект 002.01.01.001 «Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз»													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта	4093,33	17220,47	0,00	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	4093,33	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80	21313,80
Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	57788,10	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	0,00	0,00	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10
Проект 002.01.02.001 «Реконструкция котельной п. Волжский (с увеличением тепловой мощности)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	57788,10	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	0,00	0,00	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10	57788,10
Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	14525,39	5347,68	35402,18	27820,95	105724,60	40153,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	5347,68	40749,86	68570,82	174295,41	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21
Проект 002.01.04.001 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5»													
Всего стоимость проекта	5800,01	1426,10	7783,23	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	5800,01	7226,11	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34
Проект 002.01.04.002 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	650,00	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	0,00	0,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Проект 002.01.04.003 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105»													
Всего стоимость проекта	4340,47	256,09	11796,48	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	4340,47	4596,56	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04
Проект 002.01.04.004 «Монтаж системы подогрева приточного воздуха на муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Шагова, 205, стр.1»													
Всего стоимость проекта	276,16	0,00	0,00	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	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16
Проект 002.01.04.005 «Установка ЧРП на сетевой насос муниципакльной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47 в»													
Всего стоимость проекта	1205,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51
Проект 002.01.04.006 «Установка пожарной сигнализации здания по адресу: г. Кострома, ул. Войкова, 44»													
Всего стоимость проекта	451,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92
Проект 002.01.04.007 «Установка узла учета тепловой энергии в ЦРВМиТО по адресу: г. Кострома, м/р-н Юбилейный, 5б»													
Всего стоимость проекта	194,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66
Проект 002.01.04.008 «Приобретение многофункционального комбинированного тече-трассопоискового комплекта: Течеискатель Sewerin FC200, Трассоискатель Ridigid SR-24»													
Всего стоимость проекта	2256,67	0,00	0,00	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	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67
Проект 002.01.04.009 «Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	40928,22	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	0,00	0,00	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22
Проект 002.01.04.010 «Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	24009,87	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	0,00	0,00	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87
Проект 002.01.04.011 «Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28270,86	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	0,00	0,00	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86
Проект 002.01.04.012 «Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11882,93	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	0,00	0,00	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93
Проект 002.01.04.013 «Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	24134,88	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	0,00	0,00	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88
Проект 002.01.04.014 «Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9»													
Всего стоимость проекта	0,00	3665,50	3974,49	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	0,00	3665,50	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99
Проект 002.01.04.015 «Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	15808,87	16651,63	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	0,00	15808,87	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50	32460,50

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проект 002.01.04.016 «Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	6649,84	7133,29	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	0,00	6649,84	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14
Проект 002.01.04.017 «Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	4548,14	4878,79	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	0,00	4548,14	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92
Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)													
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Группа проектов XXX.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Проект XXX.01.01.001 «Строительство БМК пос. Рыбное (УТМ 1,806 Гкал/ч)»													
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	1854,10	17424,44	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	0,00	1854,10	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00