|  |
| --- |
|  |



|  |  |
| --- | --- |
|  | Схема теплоснабжения в административных границах города перми на период  до 2035 года  Обосновывающие материалы  Глава 7  предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[Перечень рисунков 3](#_Toc110986970)

[Перечень таблиц 3](#_Toc110986971)

[1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 5](#_Toc110986972)

[2. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ 5](#_Toc110986973)

[2.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения 11](#_Toc110986974)

[3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСВИИ 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 12](#_Toc110986975)

[4. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ, ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 12](#_Toc110986976)

[5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНРЕГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 13](#_Toc110986977)

[6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 16](#_Toc110986978)

[6.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-6 17](#_Toc110986979)

[6.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-9 22](#_Toc110986980)

[6.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-13 32](#_Toc110986981)

[6.4. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-14 36](#_Toc110986982)

[6.5. Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных в зоне ЕТО №01 40](#_Toc110986983)

[6.6. Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных в зоне ЕТО №03 41](#_Toc110986984)

[7. 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 42](#_Toc110986985)

[8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 43](#_Toc110986986)

[8.1. Зона теплоснабжения котельных ВК Искра, ВК-20, ВК Молодежный, ВК ПДК 43](#_Toc110986987)

[9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 46](#_Toc110986988)

[10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 47](#_Toc110986989)

[11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 51](#_Toc110986990)

[12. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ 52](#_Toc110986991)

[13. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА 53](#_Toc110986992)

[14. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА 88](#_Toc110986993)

[15. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 92](#_Toc110986994)

[16. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 93](#_Toc110986995)

[17. СВОДНЫЙ РЕЕСТР МОРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 96](#_Toc110986996)

**Перечень рисунков**

[Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ 8](#_Toc110986997)

[Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 на расчетный период в эксплуатационном режиме 20](#_Toc110986998)

[Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 на расчетный период в аварийном режиме 21](#_Toc110986999)

[Рисунок 6.3 – Существующая схема выдачи ТМ 25](#_Toc110987000)

[Рисунок 6.4 – Схема выдачи ТМ после реализации мероприятий 25](#_Toc110987001)

[Рисунок 6.5 – Баланс пара в расчетном режиме 26](#_Toc110987002)

[Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-9 + ВК-5 на расчетный период в эксплуатационном режиме 30](#_Toc110987003)

[Рисунок 6.7 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-9 + ВК-5 на расчетный период в аварийном режиме 31](#_Toc110987004)

[Рисунок 7.1 – Технико-экономические показатели проекта установки ГПА на ВК-3 43](#_Toc110987005)

[Рисунок 8.1 – Существующие зоны теплоснабжения ВК Искра, ВК-20, ВК Молодежный, ВК Кавказская, 24, ВК Межинского, 36 44](#_Toc110987006)

[Рисунок 8.2 – Перспективные зоны теплоснабжения ВК Искра, ВК Молодежный, ВК-20 и новых БМК 46](#_Toc110987007)

[Рисунок 10.1 – Прогнозируемый прирост тепловых нагрузок в зоне ТЭЦ-9, присоединенной ранее к котельной ВК-5 47](#_Toc110987008)

[Рисунок 10.2 – Существующие зоны теплоснабжения ТЭЦ-9, ВК Каменского 9 и ВК Каменского 28 49](#_Toc110987009)

[Рисунок 10.3 – Перспективная зона теплоснабжения ТЭЦ-9 50](#_Toc110987010)

[Рисунок 14.1 – Графическое отображение «розы ветров» - повторяемость направлений ветра и штилей 89](#_Toc110987011)

**Перечень таблиц**

[Таблица 6.1 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» 18](#_Toc110987012)

[Таблица 6.2 – Существующий и перспективный состав оборудования ВК-5 24](#_Toc110987013)

[Таблица 6.3 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» 27](#_Toc110987014)

[Таблица 6.4 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-9 29](#_Toc110987015)

[Таблица 6.5 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» 32](#_Toc110987016)

[Таблица 6.6 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-13 35](#_Toc110987017)

[Таблица 6.7 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» 36](#_Toc110987018)

[Таблица 6.8 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-14 39](#_Toc110987019)

[Таблица 6.9 – Мероприятия по реконструкции котельных ПАО «Т Плюс», тыс. руб. (без НДС) 40](#_Toc110987020)

[Таблица 6.10 – Мероприятия по реконструкции котельных ПМУП «ГКТХ», тыс. руб. (без НДС) 41](#_Toc110987021)

[Таблица 10.1 – Существующий и перспективный состав оборудования ВК-3 ПАО «Т Плюс» 51](#_Toc110987022)

[Таблица 13.1 – Перераспределения нагрузок между источниками 53](#_Toc110987023)

[Таблица 13.2 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 и 2, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ) 54](#_Toc110987024)

[Таблица 13.3 – Баланс тепловой мощности котельной, в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ) 56](#_Toc110987025)

[Таблица 14.1 – Повторяемость направлений ветра и штилей (%) 90](#_Toc110987026)

[Таблица 14.2 – Высота снежного покрова 90](#_Toc110987027)

[Таблица 14.3 – Высота снежного покрова на участке «открытое поле», см 90](#_Toc110987028)

[Таблица 14.4 – Перечень существующих котельных работающих на мазуте и угле 92](#_Toc110987029)

[Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, в ценах на год реализации (без НДС) 97](#_Toc110987030)

# ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

При актуализации пересмотрены мероприятия по развитию ТЭЦ, с учетом актуализации перспективного спроса на тепловую мощность.

Уточнен перечень мероприятий по развитию ТЭЦ-9, с учетом необходимости переключения мкр. Громовский (в части оптимизации гидравлических режимов) с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

Часть котельных ЕТО №03 (согласно актуализированной Схеме теплоснабжения на 2022 год) принята в концессию ПАО «Т Плюс», для большинства источников предусмотрены мероприятия по обновлению котельного оборудования.

Уточнены планы по развитию котельных по всей зоне ЕТО №01.

Уточнены перспективы развития ТЭЦ-14, с учетом реализации КОММод. Реконструкция предусматривается в 2028 г.

# 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 05.07.2018 г. №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов…» (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.

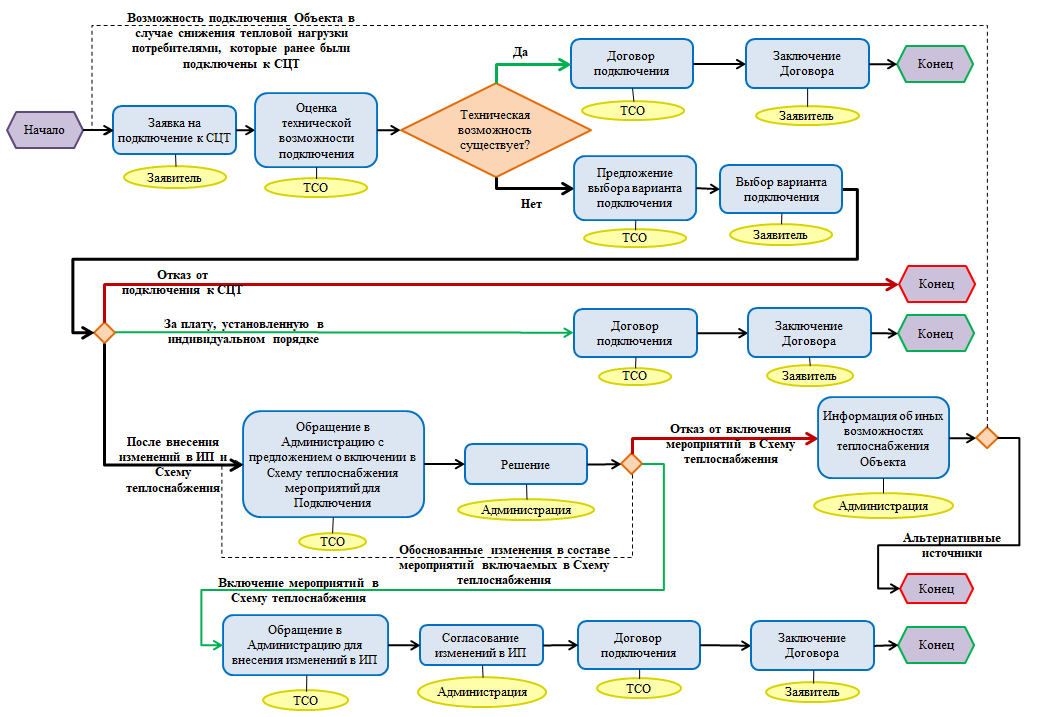
При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения 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.

Блок-схема подключения новых Потребителей к существующей СЦТ представлена на рисунке ниже.



**Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ**

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 (таунхаузов) 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 (четырех 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 кВт∙ч/м2год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

1. Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;
2. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;
3. Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;
4. Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;
5. Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;
6. Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 51 Правил, а именно:

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

Поквартирные источники не соответствующие данным требования использовать запрещается.

В соответствии с р. II Правил, потребители могут уступать право на использование мощности иным лицам (потребителям), заинтересованным в подключении (новый потребитель), при условии отсутствия технических ограничений.

Уступка права на использование мощности может быть осуществлена в той же точке подключения, в которой подключены теплопотребляющие установки лица, уступающего право на использование мощности, и только по тому же виду теплоносителя, а техническая возможность подключения с использованием уступки права на использование мощности в иной точке подключения определяется теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

## Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения

В соответствии с Требованиями к Схемам теплоснабжения, условия организации централизованного теплоснабжения должны содержать определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

На момент разработки данной актуализации, данные методические указания отсутствуют, в связи с чем, излагается общий принцип определения целесообразности подключений.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к каждой существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, предполагается выполнить в последующей актуализации, после утверждения соответствующих методических указаний.

Подключение теплопотребляющей установки экономически целесообразно если в системе выполняются условия:

Где:

– изменение выручки от реализации тепловой энергии вновь подключаемому потребителю;

– изменение затрат на топливо для производства тепловой энергии;

– изменение затрат на электроэнергию для производства и транспорта тепловой энергии;

– изменение затрат на воду для подпитки тепловых сетей;

– изменение фонда оплаты труда персонала и социальных отчислений;

– изменение амортизационных отчислений;

– изменение затрат на ремонты источника тепловой энергии и тепловых сетей;

- изменение затрат на обслуживание источника тепловой энергии и тепловых сетей;

– надежность системы централизованного теплоснабжения в целом после подключения потребителя;

– нормативная надежность системы централизованного теплоснабжения в целом.

В случае если вышеприведенные условия не выполняются, подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей нецелесообразно.

# ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСВИИ 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

На территории муниципального образования нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Мощность блока ПГУ-123 Пермской ТЭЦ-6 и ГТЭ-160 Пермской ТЭЦ-9 поставляется в рамках договоров о предоставлении мощности, предусматривающих обязательную ее покупку на ОРЭМ вне зависимости от результатов КОМ (ДПМ). Договоры предоставления мощности будут действовать для блока ПГУ-123 и газовой турбины ГТЭ-160 до 2023 и 2024 года соответственно.

КОМ на 2021 год также прошли паровые турбины ст. №№1, 2, 9, 11 ПТЭЦ-9, и ст. №№ 2, 3, 4 ПТЭЦ-14. Заявки по остальным турбинам на КОМ 2021 год не подавались т.к. данное оборудование запланировано к выводу из эксплуатации.

Турбины ст. №№1, 2 ТЭЦ-9 запланированы к выводу из эксплуатации в рамках КОММод 2022 г.

Установленная тепловая мощность сохраняемого и нового генерирующего оборудования ТЭЦ достаточна для обеспечения существующих и перспективных нагрузок на период Схемы теплоснабжения при перераспределении нагрузок между источниками левобережной части города, представленной в соответствующем разделе настоящей Схемы.

# АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ, ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, должен выполняться на основе анализа установленной тепловой мощности на генерирующем объекте и присоединенной тепловой нагрузки. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки должны быть представлены в виде таблицы П36.1 Приложения №36.

В связи с отсутствием на г. Перми генерирующих объектов, отнесенных к вынужденным, таблицы по форме П. 36.1 не приводятся.

# ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНРЕГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе, не отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, разрабатываются на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №37.

Технико-экономическое обоснование строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок должно выполняться:

* на вновь осваиваемых территориях городского округа в случае отсутствия возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников;
* в отсутствии объекта строительства в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России.

Оба условия выполняются для вновь осваиваемых территорий городского округа. Суммарная перспективная нагрузка на вновь осваиваемых территорий составляет порядка 61,8 Гкал/ч на расчетный период, однако данная нагрузка равномерно распределена по городскому округу, в вязи с чем, организация централизованного теплоснабжения для таких районов невозможна.

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергии» разработана и утверждена Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы). Также территория города включена в действующую Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Пермского края на 2023-2027 годы.

**В указанных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории г. Перми не предусматривается.**

Показатель экономичности при выборе схемы энергоснабжения вновь застраиваемого узла дожен определяться по формуле:

; тыс. руб.

Где:

∆НВВ – экономия необходимой валовой выручки при сравнении вариантов схем энергоснабжения узла, тыс. руб.

НВВразд – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой энергии и покупки электрической энергии из энергосистемы при раздельной схеме энергоснабжения вновь проектируемого узла, которая определяется по формуле:

;,тыс. руб.

Где:

Цт.к – цена на тепловую энергию от котельной, руб./Гкал;

Qпо.к – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал.

Цэ.сист – средневзвешенная цена электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, вместо электрической энергии, которая могла быть отпущена с шин проектируемой ТЭЦ. руб./МВт\*ч;

Эзам. – количество электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, которая замещает электрическую энергию, отпущенную с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт\*ч.

НВВкомб – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, которая определяется по формуле:

; тыс. руб.

Где:

Цт.тэц – предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ, руб./Гкал.

Qпо.тэц – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал

Цэ.тэц – средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ, руб./МВт\*ч;

Этэц – количество электрической энергии, отпущенной с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт\*ч.

С учетом приведения сравниваемых вариантов энергоснабжения узла к энергетической сопоставимости, заключающейся в равенстве Этэц = Эзам и Qпо.к = Qпо.тэц. экономия ∆НВВ, должна определяться по формуле:

;,тыс. руб.

Если ∆НВВ > 0, то для дальнейшей разработки должен приниматься вариант строительства ТЭЦ, в противном случае должен приниматься раздельный вариант энергоснабжения проектируемого узла теплоснабжения (вновь осваиваемой территории).

Предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ (Цт.тэц) принимается по методу альтернативной котельной для источника комбинированной выработки, основным топливом которого является природный газ. Согласно данным онлайн калькулятора Минэнерго, <http://instrument-ak.minenergo.gov.ru/>, предельная цена составляет 1 586,86 руб./Гкал без НДС.

Для обеспечения принципа конкуренции между различными способами производства тепловой энергии, цена на тепловую энергию от котельной (Цт.к) принимается как для ценовой зоны теплоснабжения – на уровне цены альтернативной котельной согласно данным онлайн калькулятора Минэнерго, <http://instrument-ak.minenergo.gov.ru/> - 1 586,86 руб./Гкал без НДС.

Средневзвешенная цена электрической энергии (Цэ.сист), поставляемой из энергосистемы населению, принята на уровне одноставочного тарифа для населения – 4,13 руб./кВт\*ч с НДС.

Средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ (Цэ.тэц) определяется по формуле:

; тыс. руб./МВт\*ч

Где:

Цт.с. - топливная составляющая, определяемая по формуле:

=; 1,49 тыс. руб./МВт\*ч

Где:

bээ – расход условного топлива на выработку ЭЭ (123 г.у.т./кВт\*ч);

nээ – принятый электрический КПД генерирующего оборудования;

Цг – цена природного газа с учетом транспортировки (принята для ВК-20);

kут – переводной коэффициент.

Цвозв.инв. - составляющая возврата инвестиций, определяемая по формуле:

= 2,69 тыс. руб./МВт\*ч

Где:

Cээ – удельная стоимость строительства генерирующего оборудования;

ЧЧИУМ – число часов использования установленной мощности;

Т – период инвестиционного проекта.

Цвозв.инв. - составляющая прочих расходов, принимаемая в размере 15% от составляющей возврата инвестиций.

С учетом вышеприведенных значений,экономия ∆НВВ, определяется по формуле:

, тыс. руб.

В принятых условиях ∆НВВ < 0 вне зависимости от объема производства тепловой энергии и объема потребления электрической энергии в проектируемом узле теплоснабжения (вновь осваиваемой территории).

**Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории г. Перми не предусматривается.**

# ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

В разделе 5 показано, что энергосистема Пермского края является в настоящее время профицитной и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Пермского края, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Пермского края и связанных узлов энергосистемы. Однако для такого сценария в настоящее время отсутствуют предпосылки, в связи с чем в рамках Схемы принимается среднесрочный тренд заложенный в СиПР Пермского края.

В условиях профицита электроэнергии в регионе и наличия неэффективного оборудования, Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция источников комбинированной выработки тепловой электрической и тепловой энергии направленная на снижение электрической мощности.

Вывод устаревшего оборудования позволит сократить затраты собственника на его содержание и обслуживание, и перенести высвободившиеся средства на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

## Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-6

Вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-6 реализован собственником в начале 2020 года. Вывод оборудования обусловлен необходимостью сокращения затрат на содержание и обслуживание устаревшего оборудования с переносом высвободившихся средств на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

В 2020 году на ТЭЦ-6 выведено оборудование первых очередей:

* паровая турбина Р-25-29/1,2 ст. №2;
* паровые турбины Р-6-35/6 и Р-6-35/5 ст. №№3, 4 соответственно;
* паровая турбина Р-25-90/31 ст. №5;
* энергетический котел 60-34-2 ст. №1;
* энергетический котел МП-150/35 ст. №2;
* энергетический котел БАБКОК-ВИЛЬКОКС ст. №3;
* энергетические котлы ТП-48 ст. №№4, 5.

После вывода оборудования первых очередей, из генерирующего оборудования на ТЭЦ-6 остается блок ПГУ-123. Электрическая мощность станции составляет 123 МВт.

Работа блока ПГУ-123 предполагается исключительно на тепловом потреблении, что вкупе с выводом наименее эффективного оборудования, позволяет увеличить коэффициент использования тепла топлива по станции до 0,82.

В межотопительный период для обеспечения ГВС городской застройки и паром заводской нагрузки эксплуатируется паровой котел Е-160-14-250ГМ ст. №6 на минимальных нагрузках и с высокими значениями УРУТ. Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается установка дополнительного котла Е-25-1,4-225ГМ для отпуска пара в летний период. Реализация проекта позволит снизить УРУТ.

Для покрытия перспективных тепловых нагрузок, а также замещения мощности ВК-2, настоящей актуализацией предусматривается ввод нового водогрейного котла в 2026 г. тепловой мощностью 100 Гкал/ч. В случае если расчетная нагрузка перспективных потребителей будет меньше, чем используемая при настоящем планировании, сроки ввода нового котла могут быть перенесены на более позднее время. Если до 2026 г. расчетная нагрузка увеличится существенно по сравнению с прогнозной величиной (или же ПАО «Т Плюс» определит недостаточно обоснованным установку нового котла), то целесообразно будет сохранение резервной ВК-2 в течение всего расчетного периода.

Схемой теплоснабжения также предусматривается поэтапное проведение модернизации ПВК:

* 2026 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №1;
* 2027 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №2;
* 2028 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №3.

*В данной работе под модернизацией понимается проведение работ, связанных с изменением номинальных показателей оборудования, таких как: мощность (производительность), энергоэффективность и пр. Модернизация оборудования осуществляется путем замены отдельных его частей (или объекта целиком) на аналоги, имеющие улучшенные технико-экономические показатели работы. Технологическая схема работы объекта, на котором проводится модернизация оборудования, не меняется или меняется незначительно. В результате модернизации оборудования увеличивается его первоначальная стоимость и срок полезного использования.*

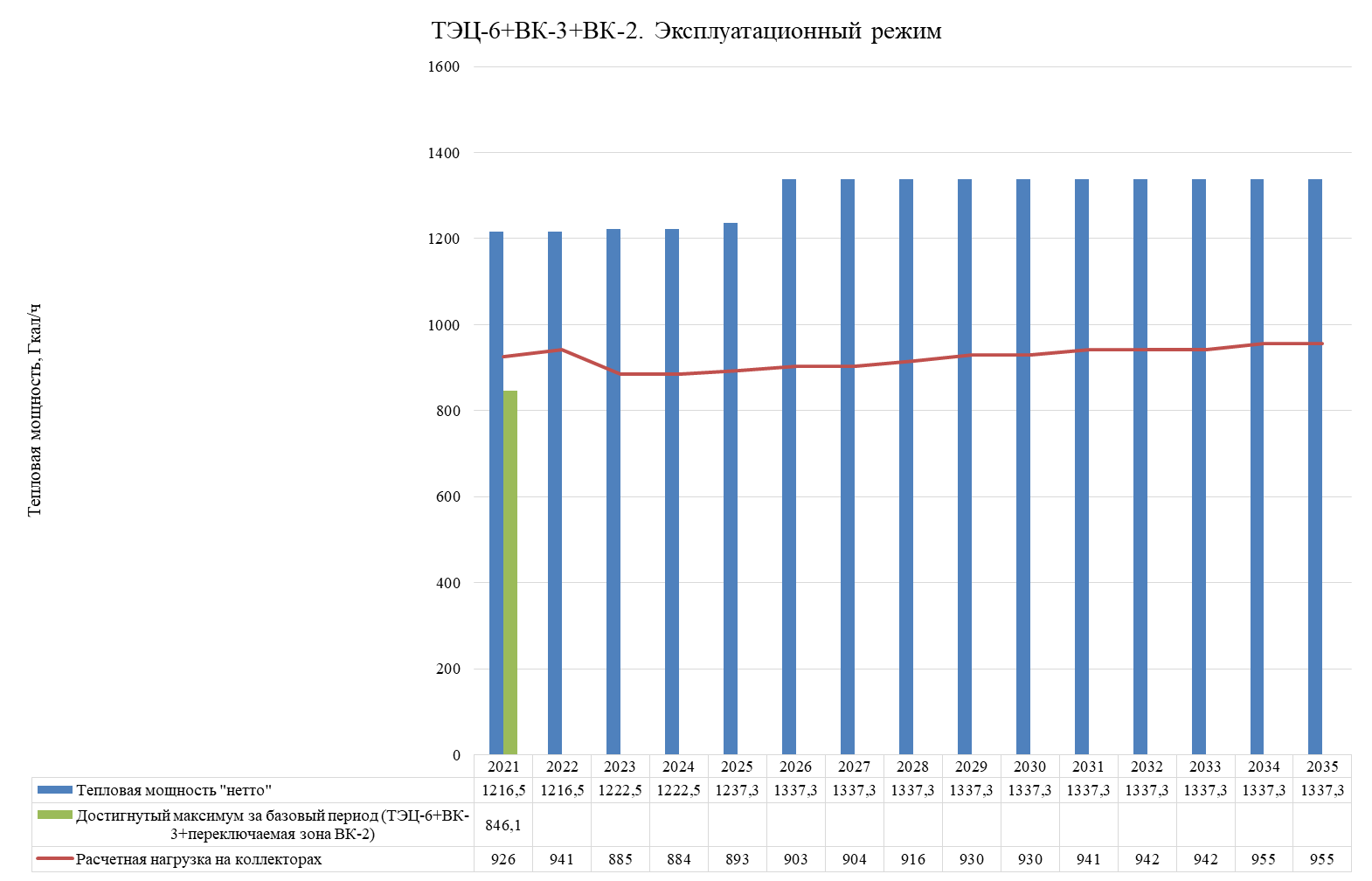
Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-6, а также структура тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

В связи тем, что ТЭЦ-6 и ВК-3 (и в пиковом режиме – ВК-2) работают на совместную зону, баланс тепловой мощности· и подключенной нагрузки ТЭЦ-6 и ВК-3 на период схемы теплоснабжения представлен суммарно на рисунках ниже. Балансы тепловой мощности по каждому источнику представлены в разделе 13.

**Таблица 6.1 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс»**

| **Существующее положение** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Паровые турбины** | | | | | | |
| 6 | SST-600 | 2013 | 29 МВт/ 82 Гкал/ч | SST-600 | 2013 | 29 МВт/ 82 Гкал/ч |
| **Газовые турбины** | | | | | | |
| 7 | SGT-800 | 2013 | 47 МВт / - | SGT-800 | 2013 | 47 МВт / - |
| 8 | SGT-800 | 2013 | 47 МВт / - | SGT-800 | 2013 | 47 МВт / - |
| **Паровые котлы** | | | | | | |
|  | Е-160-1,4-250 ГМ | 2009 | 160 т/ч | Е-160-1,4-250 ГМ | 2009 | 160 т/ч |
|  |  |  |  | Е-25-1,4-225ГМ | 2025 | 25 т/ч |
| **Котлы-утилизаторы** | | | | | | |
| 6 | HRSG | 2013 | 60 т/ч | HRSG | 2013 | 60 т/ч |
| 7 | HRSG | 2013 | 60 т/ч | HRSG | 2013 | 60 т/ч |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 1 | ПТВМ-100 | 1964 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2026 | 100,0 Гкал/ч |
| 2 | ПТВМ-100 | 1965 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2027 | 100,0 Гкал/ч |
| 3 | ПТВМ-100 | 1966 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2028 | 100,0 Гкал/ч |
| 4 |  |  |  | КВ-ГМ-116,3-150 | 2026 | 100,0 Гкал/ч |
| **Установленная электрическая/ тепловая мощность** | | | **123 МВт / 470 Гкал/ч** |  | | **123 МВт / 584,8 Гкал/ч** |

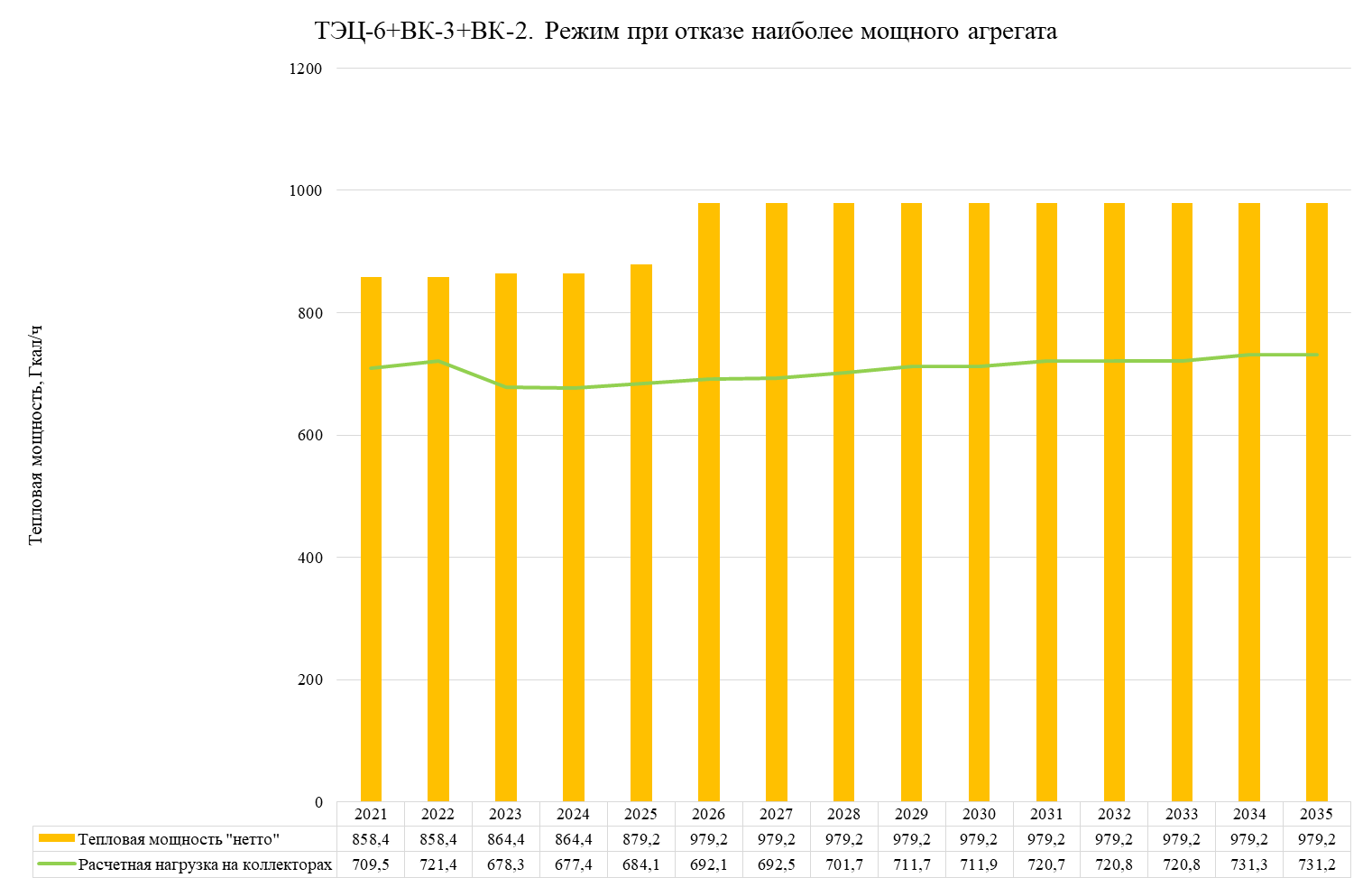
Срок достижения турбоагрегатами ТЭЦ-6 паркового ресурса находится за пределами расчетного периода Схемы теплоснабжения.



+14,8 Гкал/ч: Ввод парового котла

+100 Гкал/ч: Ввод КВ-ГМ-116,3-150

**Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 на расчетный период в эксплуатационном режиме**



**Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 на расчетный период в аварийном режиме**

## Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-9

Распоряжением Правительства РФ от 02.08.2019 г. №1713-р, ТЭЦ-9 включена в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

В настоящей Схеме планируется вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-9, а также замена турбин ст. №№9, 10 в рамках КОММод 2022 г.

Вывод прочего оборудования обусловлен необходимостью сокращения затрат на содержание и обслуживание устаревшего оборудования с переносом высвободившихся средств на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

Для покрытия перспективных тепловых нагрузок, настоящей актуализацией предусматривается:

- ввод нового водогрейного котла в 2024 г. тепловой мощностью 120 Гкал/ч;

- ввод нового водогрейного котла в 2030 г. тепловой мощностью 120 Гкал/ч.

В случае если фактическая нагрузка перспективных потребителей будет меньше, чем используемая при настоящем планировании, сроки ввода новых котлов могут быть перенесены на более позднее время.

Комплексная реконструкция ТЭЦ-9 началась ранее, за 2020 год выведено следующее оборудование:

* Паровая турбина Р-25-90/18 ст. №3;
* Паровая турбина ПТ-65-130/13 ст. №6;
* Энергетический котел ТП-230-2 ст. № 4;
* Энергетический котел ТМ-84 ст. №№ 6;
* Энергетический котел ТГМ-84А ст. №7;

Схема теплоснабжения предусматривает следующий порядок изменений в составе генерирующего оборудования:

**2022 год:**

* Вывод из эксплуатации и демонтаж паровой турбины Т-100/120-130-2 ст. №9 для последующей установки паровой турбины Тп-124-12,8NG;
* Вывод из эксплуатации паровых турбин типа ПТ-25-90-3м ст.№№ 1,2;
* Вывод из эксплуатации и демонтаж энергетического котла ТГМ-96/А ст. №8, для последующей установки в котловой ячейке котла Е-540-140-560НГМ.
* Ввод паровой турбины Тп-124-12,8 NG (ТГ-9);
* Ввод паровой турбины Т-60/66-10,2 (ТГ-10).
* Ввод энергетического котла Е-540-140-560НГМ (КА-8);
* Вывод из эксплуатации энергетических котлов первой очереди типа ТП-230-2 ст.№ № 1, 3;
* Вывод из эксплуатации энергетического котла типа ТГМ-96 /Б ст.№ 9.

**2024 год:**

* Ввод водогрейного котла ПТВМ-120.

**2030 год:**

* Ввод водогрейного котла ПТВМ-120.

Существующая схема сетевых трубопроводов и насосных групп позволяет осуществлять циркуляцию теплоносителя в объеме 16 000 т/ч, при температурном графике 135/55,1 ˚С.

Надежность схемы обеспечивается наличием трёх независимых насосных групп и закольцованностью, как по прямым, так и по обратным сетевым трубопроводам.

**2021 год:**

* Реконструкция предусматривает установку насосной группы из 3х сетевых насосов 1го подъема, производительностью 2500 т/ч каждый, типа Д-2700-75 (на время реконструкции ТГ-9 позволят сохранить циркуляцию сетевой воды через ВК на уровне 9000 т/ч, после реконструкции позволят сохранить циркуляцию сетевой воды на уровне 13900 т/ч), и строительство сетевого трубопровода от насосной группы ПСН до всаса сетевых насосов 2го подъема 3й очереди. Расположить ПСН предлагается в месте существующих ПСН-5,6.
* Реконструкция входного коллектора водогрейных котлов с установкой циркуляционного сетевого насоса для обеспечения нормативной циркуляции через ПВК по 4-х ходовой схеме (16000 т/ч = 3х4500 т/ч + 2500 т/ч).
* Установка насосной группы из 3х сетевых насосов 2го подъема, производительностью 2500 т/ч каждый, типа СЭ-2500-180 для обеспечения циркуляции теплоносителя в объеме 14 000 т/ч с достаточной надежностью.
* Строительство подпорных сетевых насосов первого подъема ТГ-9, 10.
* Подключение сетевых трубопроводов ТГ-9, 10 в схему выдачи тепловой мощности.
* Реконструкция обратных и подающих сетевых трубопроводов в пределах главного корпуса для обеспечения пропускной способности в 16 000 т/ч.

Существующая схема выдачи тепловой мощности с бойлерных установок №1 и №2 сохраняется.

Вышеописанные мероприятия приведут к снижению установленной электрической мощности на 58,0 МВт и увеличению тепловой мощности станции на 48,2 Гкал/ч.

Работа вновь устанавливаемой паровой турбины Т-60/66-10,6 предусматривается в связке с котлом-утилизатором газовой турбины ГТЭ-160 образуя парогазовый цикл.

Сохраняемая турбина Т-100/120-130-3 ст. №11 и новая турбина Тп-124-12,8 NG (ТГ-9) работают паросиловом цикле.

Схемой теплоснабжения также предусматривается поэтапное проведение модернизации ПВК:

* 2027 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №1;
* 2028 год – модернизация котла ПТВМ-180 ст. №2;
* 2029 год – модернизация котла ПТВМ-180 ст. №3.

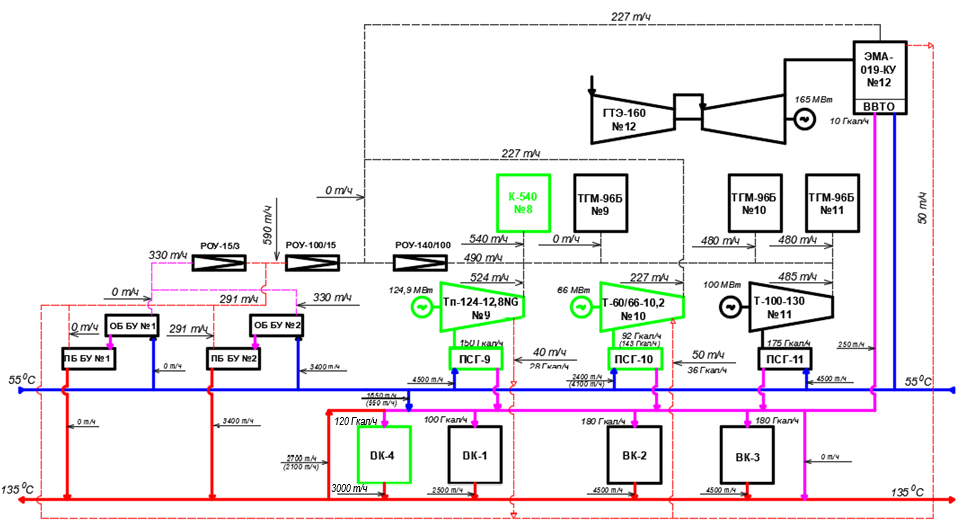
Актуализированной на 2022 год Схемой теплоснабжения предусматривался ввод в эксплуатацию оборудования ВК-5 в 2021 году, принадлежащей ПАО «Т Плюс» (ранее оборудование ВК-5, в рамках реализации эффективного сценария развития системы теплоснабжения города Перми, подразумевающего максимальную загрузку источников, работающих в комбинированном цикле по выработке электрической и тепловой энергии, с начала отопительного периода 2015-2016 гг. выведено из эксплуатации) и перевод части нагрузки на от ТЭЦ-9 на районную котельную. При текущей актуализации переключение выполнено, ввод в эксплуатацию ВК-5 фактически реализован в 2021 г.

Перспективный состав оборудования ВК-5 представлен в таблице ниже.

**Таблица 6.2 – Существующий и перспективный состав оборудования ВК-5**

| **Существующее положение (оборудование выведено из эксплуатации)** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Паровые котлы** | | | | | | |
| 1 | ДЕ-25-14ГМ | 1989 | 25 т/ч на собственные нужды (15,7 Гкал/ч) | На данный момент, необходимость ввода в эксплуатацию не подтверждена | | |
| 2 | ДЕ-25-14ГМ | 1983 | 25 т/ч на собственные нужды (15,7 Гкал/ч) |
| 3 | ДЕ-25-14ГМ | 1989 | 25 т/ч на собственные нужды (15,7 Гкал/ч) |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 1 | КВГМ-100 | 1983 | 100,0 Гкал/ч | На данный момент, необходимость ввода в эксплуатацию не подтверждена | | |
| 2 | КВГМ-100 | 1984 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2021 | 100,0 Гкал/ч |
| 3 | КВГМ-100 | 1989 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2021 | 100,0 Гкал/ч |
| 4 | КВГМ-100 | 2000 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2021 | 100,0 Гкал/ч |
| **Установленная тепловая мощность** | | | **300 Гкал/ч** |  | | **300 Гкал/ч** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Рисунок 6.3 – Существующая схема выдачи ТМ** | **Рисунок 6.4 – Схема выдачи ТМ после реализации мероприятий** |



**Рисунок 6.5 – Баланс пара в расчетном режиме**

**Таблица 6.3 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс»**

| **Существующее положение** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Паровые турбины** | | | | | | |
| 1 | ПТ-25-90-3м\* | 1957 | 25 МВт / 104,4 Гкал/ч | - | - | - |
| 2 | ПТ-25-90-3м\* | 1957 | 30 МВт / 104,4 Гкал/ч | - | - | - |
| 9 | Т-100/120-130-2 | 1973 | 105 МВт/ 160 Гкал/ч | Тп-124-12,8-NG | 2022 | 124,9 МВт/ 188 Гкал/ч |
| 10 |  |  |  | Т-60/66-10,2 | 2022 | 65 МВт / 143 Гкал/ч |
| 11 | Т-100/120-130-3 | 1978 | 110 МВт/ 175 Гкал/ч | Т-100/120-130-3 | 1978 | 110 МВт/ 175 Гкал/ч |
| **Газовые турбины** | | | | | | |
| 12 | ГТЭ-160 | 2014 | 165 МВт / - | ГТЭ-160 | 2014 | 165 МВт / - |
| **Энергетические котлы** | | | | | | |
| 1 | ТП-230-2 | 1957 | 230 т/ч (138 Гкал/ч) |  |  |  |
| 3 | ТП-230-2 | 1957 | 230 т/ч (138 Гкал/ч) |  |  |  |
| 8 | ТГМ-96/А | 1973 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | Е-540-140-560НГМ | 2022 | 540 т/ч |
| 9 | ТГМ-96/Б | 1974 | 480 т/ч (288 Гкал/ч) | - | - | - |
| 10 | ТГМ-96/Б | 1979 | 480 т/ч (288 Гкал/ч) | ТГМ-96/Б | 1979 | 480 т/ч (288 Гкал/ч) |
| 11 | ТГМ-96/Б | 1980 | 480 т/ч (288 Гкал/ч) | ТГМ-96/Б | 1980 | 480 т/ч (288 Гкал/ч) |
| **Котлы-утилизаторы** | | | | | | |
| 6 | Ед-227/50-10,6/1,64  - 515/291-15,1 | 2014 | 227/50 т/ч (130 Гкал/ч) | Ед-227/50-10,6/1,64  - 515/291-15,1 | 2014 | 227 т/ч (130 Гкал/ч) |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 1 | ПТВМ-100 | 1969 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2027 | 100,0 Гкал/ч |
| 2 | ПТВМ-180 | 1971 | 180,0 Гкал/ч | ПТВМ-180 | 2028 | 180,0 Гкал/ч |
| 3 | ПТВМ-180 | 1972 | 180,0 Гкал/ч | ПТВМ-180 | 2029 | 180,0 Гкал/ч |
| 4 | - | - | - | ПТВМ-120 | 2024 | 120,0 Гкал/ч |
| 5 | - | - | - | ПТВМ-120 | 2030 | 120,0 Гкал/ч |
| **Установленная электрическая/ тепловая мощность** | | | **435 МВт /**  **1049,8 Гкал/ч** |  | | **464,9 МВт /**  **1218,0 Гкал/ч** |

**Техническое состояние основного оборудования ТЭЦ-9 контролируется путем своевременного проведения экспертиз промышленной безопасности, технического освидетельствования, диагностирования, обследования технических устройств, зданий и сооружений энергообъектов филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс».**

В соответствии с п. 417 Приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 г. №116 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением"»:

*«По результатам технического диагностирования и определения остаточного ресурса (срока службы) оборудования, выполненных в рамках экспертизы промышленной безопасности в порядке, установленном нормативными правовыми актами, указанными в пункте 408 настоящих ФНП, оформляется заключение экспертизы промышленной безопасности, содержащее выводы о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности и возможности продления срока безопасной эксплуатации, устанавливающие:*

*а) срок безопасной эксплуатации оборудования до очередного технического диагностирования или утилизации;*

*б) условия дальнейшей безопасной эксплуатации оборудования, в том числе разрешенные параметры и режимы работы, а также объем, методы, периодичность проведения технического освидетельствования и поэлементного технического диагностирования в случае, указанном в пункте 416 настоящих ФНП, в период эксплуатации оборудования под давлением в пределах установленного по результатам экспертизы промышленной безопасности срока безопасной эксплуатации оборудования».*

В соответствии с Инструкцией по продлению срока эксплуатации паровых турбин сверх паркового ресурса СО 153-34.17.440-2003 (УТВЕРЖДЕНА Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 г. №274) и Типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций РД 10-577-03, для турбин ТЭЦ разработан перечень технологических, конструктивных и режимных мероприятий по повышению эксплуатационной надёжности роторов и корпусных деталей турбин позволяющих дальнейшую безопасную эксплуатацию оборудования.

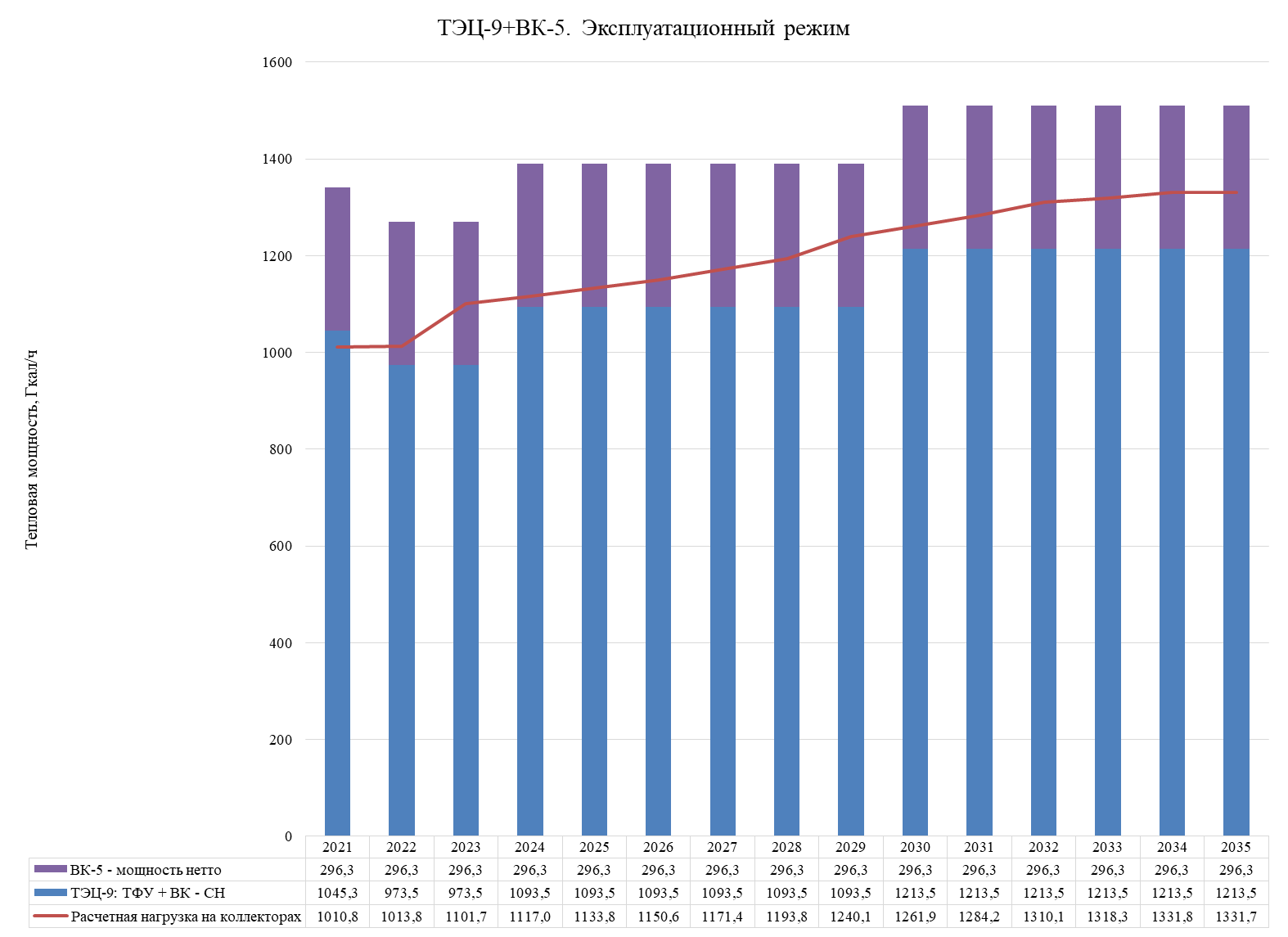
В таблице ниже представлены сведения по продлению ресурса турбоагрегатов ТЭЦ-9.

**Таблица 6.4 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип турбины** | **N, МВт** | **Год ввода** | **Нормативный парковый ресурс, тыс. ч** | **Год достижения ПР** | **Нормативное кол-во пусков** | **Кол-во пусков с начала экспл. на 01.01.2022** | **Назначенный ресурс, тыс. ч** | **Наработка на 01.01.2022** | **Кол-во продлений** | **Год достижения назнач. ресурса** | **Дата следующего ЭПБ** |
| 11 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1978 | 220000 | 2010 | 600 | 238 | 311482 | 300606 | 2 | 2024 | При достижении 311482 часов |

Срок достижения паркового ресурса прочими турбоагрегатами находится за пределами расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения.

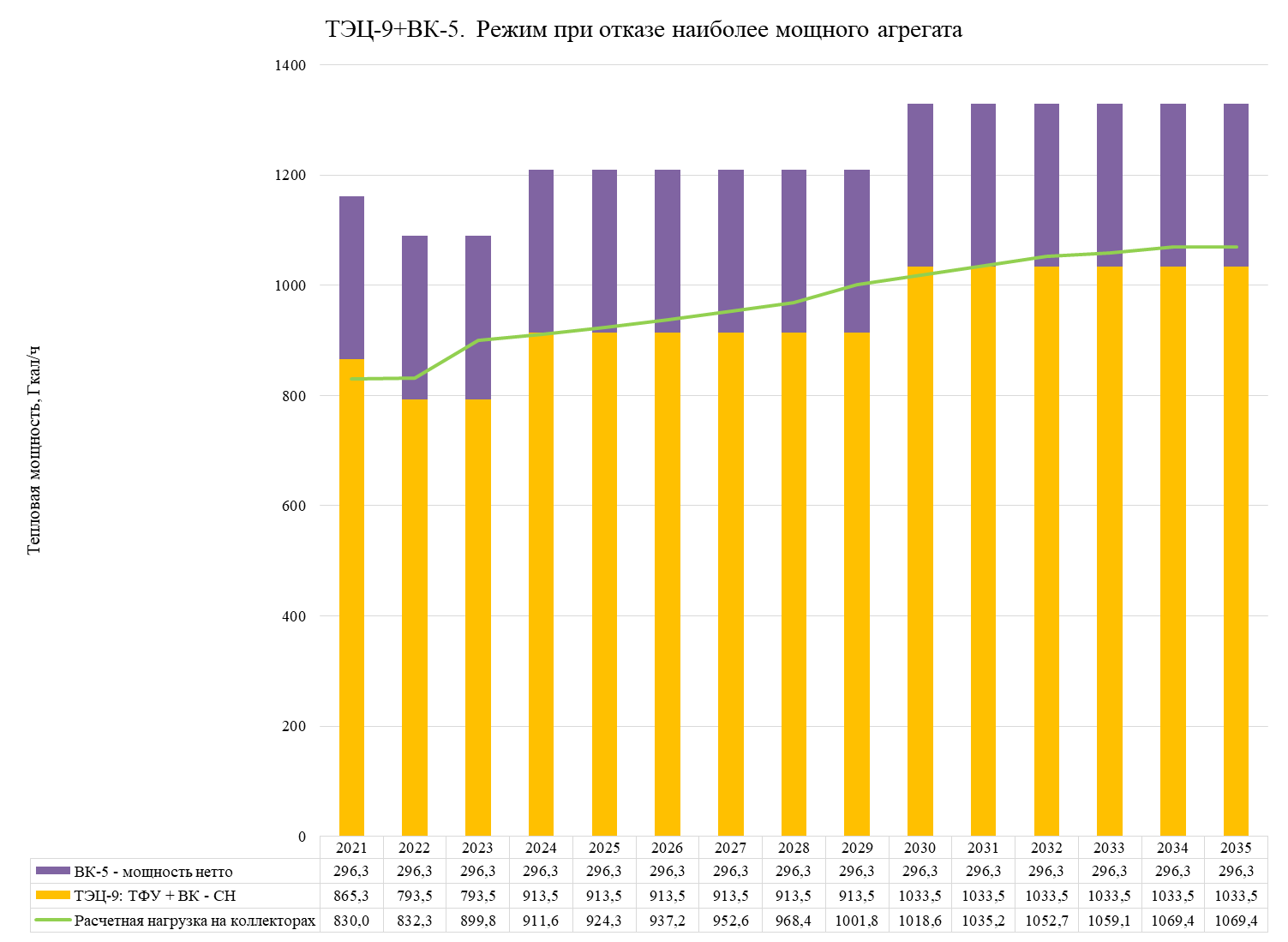
Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки системы теплоснабжения ТЭЦ-9+ВК-5 на период разработки схемы теплоснабжения представлен на рисунках ниже и в разделе 13.



+120 Гкал/ч: Ввод ПТВМ-120

+120 Гкал/ч: Ввод ПТВМ-120

**Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-9 + ВК-5 на расчетный период в эксплуатационном режиме**



**Рисунок 6.7 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-9 + ВК-5 на расчетный период в аварийном режиме**

## Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-13

Установленная электрическая мощность единиц генерирующего оборудования ТЭЦ-13 меньше 25 МВт, что обуславливает работу данной станции на розничном рынке электрической энергии. Работа ТЭЦ-13 не оказывает существенного влияния на системную надежность пермского энергоузла.

Установленная мощность водогрейных и паровых котлов ТЭЦ-13 позволяет обеспечить надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

Мероприятия по модернизации генерирующего оборудования должны планироваться исходя из ситуации на розничном рынке электрической энергии и результатов экспертиз промышленной безопасности.

**Схемой теплоснабжения предполагается, сохранение существующего генерирующего оборудования ТЭЦ-13 при условии проведения своевременных капитальных и текущих ремонтов.**

**Мероприятия по модернизации генерирующего оборудования должны планироваться, исходя из ситуации на розничном рынке электрической энергии и результатов экспертиз промышленной безопасности.**

**Затраты на проведение мероприятий по модернизации основного генерирующего оборудования ТЭЦ-13 должны быть отнесены на электрическую энергию и в тарифных последствиях для теплоснабжения не отражаются.**

Схемой теплоснабжения также предусматривается поэтапное проведение модернизации ПВК:

* 2029 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №1;
* 2030 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №2;

Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-13 представлен в таблице ниже.

Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-13 на период разработки схемы теплоснабжения представлен на рисунках ниже и в разделе 13.

**Таблица 6.5 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс»**

| **Существующее положение** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Паровые турбины** | | | | | | |
| 2 | Р-6-35/5 | 1962 | 6 МВт / 35 Гкал/ч | Р-6-35/5 | 1962 | 6 МВт / 35 Гкал/ч |
| **Газовые турбины** | | | | | | |
| 4 | ГТЭ-16ПА | 2010 | 16 МВт / - | ГТЭ-16ПА | 2010 | 16 МВт / - |
| **Энергетические котлы** | | | | | | |
| 1 | ТП-35-У | 1959 | 40 т/ч (26 Гкал/ч) | ТП-35-У | 1959 | 40 т/ч (26 Гкал/ч) |
| 2 | ТП-35-У | 1959 | 40 т/ч (26 Гкал/ч) | ТП-35-У | 1959 | 40 т/ч (26 Гкал/ч) |
| 5 | ГМ-50 | 1968 | 50 т/ч (32,6 Гкал/ч) | ГМ-50 | 1968 | 50 т/ч (32,6 Гкал/ч) |
| **Котлы-утилизаторы** | | | | | | |
| 12 | К-20-150Н | 2010 | 19,4 Гкал/ч | К-20-150Н | 2010 | 19,4 Гкал/ч |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 6 | ПТВМ-100 | 1968 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2029 | 100,0 Гкал/ч |
| 7 | ПТВМ-100 | 1983 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2030 | 100,0 Гкал/ч |
| **Установленная электрическая/ тепловая мощность** | | | **22 МВт / 261,4 Гкал/ч** |  | | **22 МВт / 261,4 Гкал/ч** |

**Техническое состояние основного оборудования ТЭЦ-13 контролируется путем своевременного проведения экспертиз промышленной безопасности, технического освидетельствования, диагностирования, обследования технических устройств, зданий и сооружений энергообъектов филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс».**

В соответствии с п. 417 Приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 г. №116 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением"»:

*«По результатам технического диагностирования и определения остаточного ресурса (срока службы) оборудования, выполненных в рамках экспертизы промышленной безопасности в порядке, установленном нормативными правовыми актами, указанными в пункте 408 настоящих ФНП, оформляется заключение экспертизы промышленной безопасности, содержащее выводы о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности и возможности продления срока безопасной эксплуатации, устанавливающие:*

*а) срок безопасной эксплуатации оборудования до очередного технического диагностирования или утилизации;*

*б) условия дальнейшей безопасной эксплуатации оборудования, в том числе разрешенные параметры и режимы работы, а также объем, методы, периодичность проведения технического освидетельствования и поэлементного технического диагностирования в случае, указанном в пункте 416 настоящих ФНП, в период эксплуатации оборудования под давлением в пределах установленного по результатам экспертизы промышленной безопасности срока безопасной эксплуатации оборудования».*

В соответствии с Инструкцией по продлению срока эксплуатации паровых турбин сверх паркового ресурса СО 153-34.17.440-2003 (УТВЕРЖДЕНА Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 г. №274) и Типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций РД 10-577-03, для турбин ТЭЦ разработан перечень технологических, конструктивных и режимных мероприятий по повышению эксплуатационной надёжности роторов и корпусных деталей турбин позволяющих дальнейшую безопасную эксплуатацию оборудования.

В таблице ниже представлены сведения по продлению ресурса турбоагрегатов ТЭЦ-13.

**Таблица 6.6 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-13**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип турбины** | **N, МВт** | **Год ввода** | **Нормативный парковый ресурс, тыс. ч** | **Год достижения ПР** | **Нормативное кол-во пусков** | **Кол-во пусков с начала экспл. на 01.01.2022** | **Назначенный ресурс, тыс. ч** | **Наработка на 01.01.2022** | **Кол-во продлений** | **Год достижения назнач. ресурса** | **Дата проведения последней ЭПБ** | **Дата следующего ЭПБ** |
| 2 | Р-6-35/5 | 6 | 1962 | не назначается (менее  450 ˚С) | - | - | 338 | 359824 | 343427 | 1 | 2024 | 28.09.2020 | При достижении 359824 часов, но не позднее 1 сентября 2024 г. |

Срок достижения паркового ресурса ГТЭ-16ПА находится за пределами расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения.

## Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции ТЭЦ-14

Схема теплоснабжения предусматривает вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-14, планируемого собственником. Вывод оборудования обусловлен необходимостью сокращения затрат на содержание и обслуживание устаревшего оборудования с переносом высвободившихся средств на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

В 2028 году на ТЭЦ-14 будут выведены из эксплуатации:

* паровая турбина ПТ-60-130/13 ст. №1;
* паровая турбина Т-50-130 ст. №5;
* энергетический котел ТГМ-84 ст. №1;
* энергетический котел ТГМ-84Б ст. №5.

В 2028 году на ТЭЦ-14 будет введена в эксплуатацию ПГУ-105, в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций (ДПМ-2). Затраты на проведение мероприятий по модернизации основного паросилового оборудования ТЭЦ-14 должны быть отнесены на электрическую мощность.

Изменение профиля оборудования приведет к снижению установленной электрической и тепловой мощности станции на 5 МВт и 151 Гкал/ч соответственно.

Схемой теплоснабжения также предусматривается поэтапное проведение модернизации ПВК:

* 2030 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №1;
* 2031 год – модернизация котла КВГМ-100 ст. №2;
* 2032 год – модернизация котла КВГМ-100 ст. №3.

Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-14 представлен в таблице ниже.

Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки ТЭЦ-14 на период разработки схемы теплоснабжения представлен на рисунках ниже и в разделе 13.

**Таблица 6.7 – Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс»**

| **Существующее положение** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Паровые турбины** | | | | | | |
| 1 | ПТ-60-130/13 | 1966 | 60 МВт / 139 Гкал/ч | - | - | - |
| 2 | Т-35/55-1,6 | 2008 | 35 МВт / 100 Гкал/ч | Т-35/55-1,6 | 2008 | 35 МВт / 100 Гкал/ч |
| 3 | Р-50-130 | 1967 | 50 МВт / -ч | Р-50-130 | 1967 | 50 МВт / -ч |
| 4 | ПТ-135/165-130/15 | 1977 | 135 МВт / 307 Гкал/ч | ПТ-135/165-130/15 | 1977 | 135 МВт / 307 Гкал/ч |
| 5 | Т-50-130 | 1979 | 50 МВт / 95 Гкал/ч | - | - | - |
|  |  |  |  | ПГУ-105, в т.ч. | 2028 | 105 МВт / 83 Гкал/ч |
|  |  |  |  | а) ГТУ | 2028 | 65 МВт / - |
|  |  |  |  | б) ПТУ | 2028 | 40 МВт / 83 Гкал/ч (с ВВТО) |
| **Энергетические котлы** | | | | | | |
| 1 | ТГМ-84 | 1966 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | - | - | - |
| 2 | ТГМ-84А | 1966 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | ТГМ-84А | 1966 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) |
| 3 | ТГМ-84А | 1967 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | - | - | - |
| 4 | ТГМ-84Б | 1977 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | ТГМ-84Б | 1977 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) |
| 5 | ТГМ-84Б | 1979 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) | ТГМ-84Б | 1979 | 420 т/ч (252 Гкал/ч) |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 1 | ПТВМ-100 | 1968 | 100,0 Гкал/ч | ПТВМ-100 | 2030 | 100,0 Гкал/ч |
| 2 | КВГМ-100 | 1977 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2031 | 100,0 Гкал/ч |
| 3 | КВГМ-100 | 1990 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2032 | 100,0 Гкал/ч |
| **Установленная электрическая/ тепловая мощность** | | | **330 МВт / 941 Гкал/ч** |  | | **325 МВт / 790,0 Гкал/ч** |

**Техническое состояние основного оборудования ТЭЦ-14 контролируется путем своевременного проведения экспертиз промышленной безопасности, технического освидетельствования, диагностирования, обследования технических устройств, зданий и сооружений энергообъектов филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс».**

В соответствии с п. 417 Приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 г. №116 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением"»:

*«По результатам технического диагностирования и определения остаточного ресурса (срока службы) оборудования, выполненных в рамках экспертизы промышленной безопасности в порядке, установленном нормативными правовыми актами, указанными в пункте 408 настоящих ФНП, оформляется заключение экспертизы промышленной безопасности, содержащее выводы о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности и возможности продления срока безопасной эксплуатации, устанавливающие:*

*а) срок безопасной эксплуатации оборудования до очередного технического диагностирования или утилизации;*

*б) условия дальнейшей безопасной эксплуатации оборудования, в том числе разрешенные параметры и режимы работы, а также объем, методы, периодичность проведения технического освидетельствования и поэлементного технического диагностирования в случае, указанном в пункте 416 настоящих ФНП, в период эксплуатации оборудования под давлением в пределах установленного по результатам экспертизы промышленной безопасности срока безопасной эксплуатации оборудования».*

В соответствии с Инструкцией по продлению срока эксплуатации паровых турбин сверх паркового ресурса СО 153-34.17.440-2003 (УТВЕРЖДЕНА Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 г. №274) и Типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций РД 10-577-03, для турбин ТЭЦ разработан перечень технологических, конструктивных и режимных мероприятий по повышению эксплуатационной надёжности роторов и корпусных деталей турбин позволяющих дальнейшую безопасную эксплуатацию оборудования.

В таблице ниже представлены сведения по продлению ресурса турбоагрегатов ТЭЦ-14.

**Таблица 6.8 – Сведения по продлению ресурса основного турбоагрегатов ТЭЦ-14**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип турбины** | **N, МВт** | **Год ввода** | **Нормативный парковый ресурс, тыс. ч** | **Год достижения ПР** | **Нормативное кол-во пусков** | **Кол-во пусков с начала экспл. на 01.01.2022** | **Назначенный ресурс, тыс. ч** | **Наработка на 01.01.2022** | **Кол-во продлений** | **Год достижения назнач. ресурса** | **Год проведения последней ЭПБ** | **Дата следующего ЭПБ** |
| 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1966 | 220000 | 1994 | 219 | 219 | 415967 | 392002 | 1 | 2027 | 2014 | до 415967 часов |
| 3 | Р-50-130/13 | 50 | 1967 | 220000 | 2021 | 169 | 169 | 30.09.2023 | 222402 | 1 | 2023 | 2019 | до 30.09.2023 г. |
| 4 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1977 | 220000 | 2006 | 126 | 126 | 347159 | 326790 | 3 | 2024 | 2020 | до 347 159 час. но не позднее 15.07.2024 г. |
| 5 | Т-50-130 | 50 | 1979 | 220000 | 2007 | 152 | 152 | 340343 | 308615 | 4 | 2026 | 2021 | до 340 343 час. но не позднее 26.03.2026 г. |

Срок достижения паркового ресурса турбоагрегатом №2 находится за пределами расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения.

## Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных в зоне ЕТО №01

В таблице ниже представлен перечень мероприятий по реконструкции котельных зоны ЕТО №01 - ПАО «Т ПЛЮС».

Эффекты от реконструкции и модернизации заключаются в:

- снижении физического и морального износа оборудования;

- сокращении удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии;

- оптимизации распределения тепловых нагрузок между котельными;

- смена вида топлива.

**Таблица 6.9 – Мероприятия по реконструкции котельных ПАО «Т Плюс», тыс. руб. (без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Модернизация оборудования котельной Новые Ляды | 2 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство системы подачи и хранения резервного топлива, устройство резервного электропитания ВК "Новые Ляды" | 25 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация ВК Банная Гора |  |  | 4 000 | 42 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация ВК Кислотные дачи |  | 8 600 | 20 000 | 40 000 | 42 500 | 43 988 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация ВК Заозерье |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 250 |
| Модернизация ВК Пышминская |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 600 |
| Модернизация ВК Брикетная |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 400 |
| Модернизация ВК Запруд |  | 5 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 100 | 5 279 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация ВК Новые Ляды |  | 0 | 40 000 | 0 | 0 | 0 | 26 000 | 0 | 0 | 24 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация ВК Окуловский |  |  |  |  | 8 000 | 49 642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация ВК Дипи |  |  |  | 4 000 | 21 516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация ВК Левшино |  | 4 000 | 38 000 | 20 000 | 21 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установка БМК 5МВт на территории паровой котельной по ул. Чапаева, 6, организация охранного контура и видео; демонтаж трубы дымовой 60 м - технологический комплекс котельной Чапаева, 6 | 32 600 | 0 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установка БМК на новом з/у на пересечении Кочегаров и Белоевская, 35 МВт - технологический комплекс котельной по ул. Кочегаров, 50 | 6 000 | 150 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. Н.Курья (в/ч 63196), оптимизация электропотребляющего оборудования; приведение в надлежащее тех. состояние дизель-генератора 150 кВт - технологический комплекс п. Нижняя Курья | 6 500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вывод водогрейной котельной по ул. Б.Революции, 151 из эксплуатации, строительство БМК (настенные газовые котлы) 0,2 МВт, ликвидация В/Н башни (перенос емкости в здание школы), ликвидация ТС - технологический комплекс котельной Борцов Революции, 151 | 7 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Телеметрия, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. М.Жукова, 33 - технологический комплекс котельной Жукова, 33 | 1 300 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вывод водогрейной котельной по ул. О.Лепешинской, 3 из эксплуатации, перевод в режим ЦТП (установка т/об ГВС) |  | 0 | 0 | 8 742 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установка БМК, в т.ч. в расчете на нагрузку ВК по ул. О, Лепешинской - 13,5 Мвт. 95/70 - технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а |  | 0 | 2 185 | 92 882 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной ДОС, охранный контур - технологический комплекс котельной ул. Ленская 32 "Б" |  | 424 | 4 244 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Замена насосного оборудования - технологический комплекс котельной Бахаревская 53 |  | 0 | 0 | 1 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Строительство БМК на месте существующей водогрейной котельной по ул. Криворожская, 36, 3 котла по 2,2 - 2,8 МВт, нагрузки ГВС нет - технологический комплекс котельной Криворожская, 36 |  | 0 | 0 | 1 801 | 51 773 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. Чусовская, 27; реконструкция строительных конструкций котельной - технологический комплекс котельной Чусовская, 27 м/р Новые Ляды |  | 0 | 273 | 11 464 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установка ГПА на ВК Кислотные дачи |  | 28 790 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка ГПА на ВК Новые Ляды |  | 13 144 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка ГПА на ВК Левшино |  | 8 285 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка электрокотельной для замещения ВК "Подснежник" г. Пермь | 277 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПИР. Оптимизация ТУ котельных Орджоникидзевского района г. Пермь | 4 557 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БМК: Таганрогская, 15а (ВК Таганрогская, 31 МВт) | 111 409 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БМК: Краснослудская, 5 (ВК-20,4,6 МВт) | 40 539 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Диспетчерский пульт | 12 834 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БМК: Качканарская, 45 (ВК В-Молодежная, 15 МВт) |  | 72 025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БМК: Косякова, 23 (ВК Молодежная, 33 МВт) |  | 120 177 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка ГПА на БМК Таганрогская |  | 66 646 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка ГПА на БМК Молодежная, ул. Косякова, 23 |  | 66 646 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

## Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных в зоне ЕТО №03

В таблице ниже представлен перечень мероприятий по реконструкции котельных зоны ЕТО №03.

Эффекты от реконструкции и модернизации заключаются в автоматизации производства тепловой энергии.

**Таблица 6.10 – Мероприятия по реконструкции котельных ПМУП «ГКТХ», тыс. руб. (без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Обоснование необходимости** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2031** | **2032-2035** |
| Установка газопоршневой электростанции котельной по ул. Гашкова, 35б | Повышение надежности электроснабжения котельной, сокращение затрат на производство тепловой энергии |  | 15768 |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция системы автоматики регулирования, блокировок и защит на котлах котельной ул. Гашкова, 35б с заменой газогорелочных устройств. Установка ЧРП на эл. двигатели дымососов котлов | Более точное регулирование процесса горения без участия человека, экономия топлива, эл. энергии, повышение уровня безопасности работающего оборудования |  | 79751 |  |  |  |  |  |  |  |
| Замена существующих сетевых насосов марки "Д" на современные зарубежные аналоги с применением частотно-регулируемого привода (ЧРП) на котельной Гашкова, 35б | Обеспечение оптимального гидравлического режима работы тепловой сети, замена изношенного оборудования, экономия электроэнергии |  | 11151 |  |  |  |  |  |  |  |
| Устранение физических показателей шума от работающего оборудования котельной ул. Гашкова, 35б | Снижение негативного воздействия на окружающую среду |  | 2579 |  |  |  |  |  |  |  |

# 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 настоящее время имеется ряд проектов по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды.

**Установка газопоршневых агрегатов на ВК-3**

Данное решение позволит снизить затраты на потребляемую с внешней сети электрическую энергию на собственные нужды котельной, а также вследствие возможности переноса части тепловой нагрузки с водогрейных котлов на систему утилизации тепла ГПА снизить затраты на топливо для водогрейных котлов. В результате улучшатся технико-экономические показатели работы котельной.

Более того, по состоянию на август 2021 г. принято решение об уточнении параметров проекта, а именно реализации проекта с выдачей электрической энергии в сеть. Для оптимальной загрузки планируется установка 4-х газопоршневых агрегатов мощностью 3300 кВт каждый.

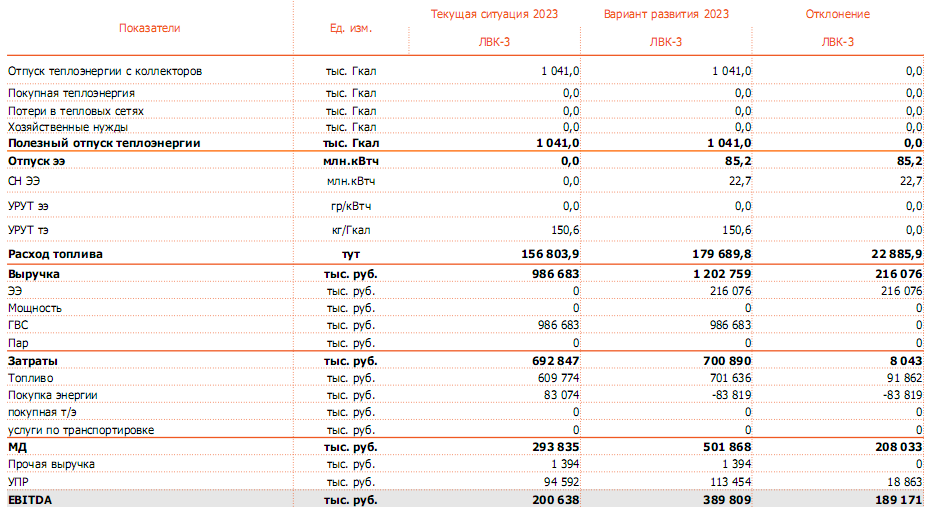
Реализация проекта позволит:

- снизить затраты на покупную электрическую энергию с внешней сети на собственные нужды котельной на 23 млн. кВт·ч в год;

- получить независимость от региональных энергосетей и надежность энергоснабжения;

- поставлять в сеть 85 млн. кВт·ч в год.

Основные эффекты от реализации мероприятия, представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 7.1 – Технико-экономические показатели проекта установки ГПА на ВК-3**

**Установка газопоршневых установок при модернизации систем теплоснабжения Орджоникидзевского района**

При перераспределении нагрузок между котельными Орджоникидзевского района предусматривается строительство 2 новых БМК с установкой газопоршневых агрегатов для выработки электроэнергии на собственные нужды котельных.

**Установка газопоршневых установок при модернизации систем на других котельных**

Учитывая существенный положительный эффект, при актуализации на 2023 год предусматривается также установка ГПА на ВК Кислотные дачи, Новые Ляды и Левшино.

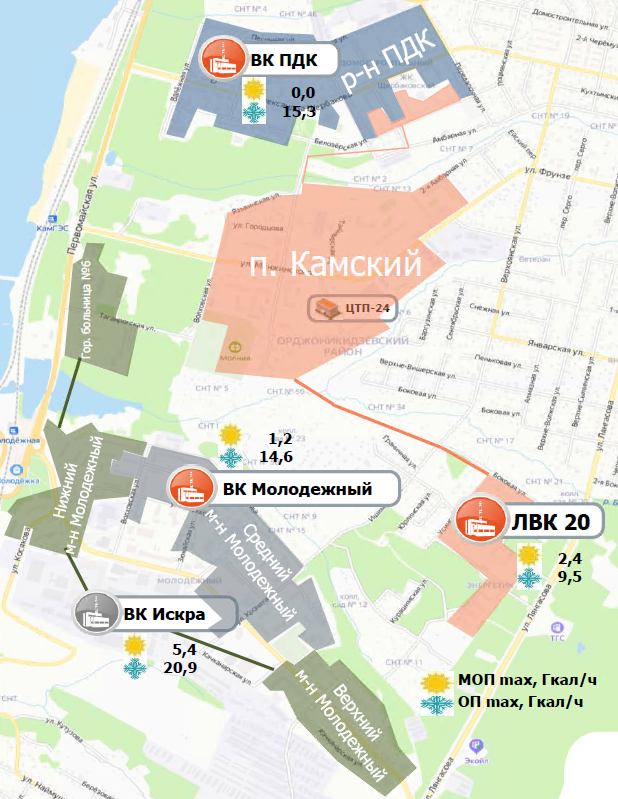
# ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

## Зона теплоснабжения котельных ВК Искра, ВК-20, ВК Молодежный, ВК ПДК

Схема теплоснабжения предусматривает изменение существующих зон теплоснабжения котельных ВК Искра, ВК-20, ВК ПДК.

Рассматриваемые источники обеспечивают теплоснабжение жилых, социально-административных и прочих зданий микрорайонов Молодежный, Энергетик, КамГЭС и Домостроительный Орджоникидзевского района города.

Зоны теплоснабжения источников представлены на рисунке ниже.

****

**Рисунок 8.1 – Существующие зоны теплоснабжения ВК Искра, ВК-20, ВК Молодежный, ВК Кавказская, 24, ВК Межинского, 36**

В настоящее время потребители микрорайона Молодежный обеспечиваются централизованным теплоснабжением от двух источников: котельной ВК Искра ПАО «НПО «Искра» и котельной ВК Молодежный ОСП «Котельные» ПАО «Т ПЛЮС». Доля потребителей жилой застройки, подключенной к котельной ВК Искра составляет 57%.

Помимо теплоснабжения жилой части микрорайона, котельная ВК Искра обеспечивает тепловой энергией собственную площадку НПО «Искра».

Для ПАО «НПО «Искра» теплоснабжение сторонних потребителей является непрофильной деятельностью и финансово убыточно для организации.

При актуализации на 2018 год, ПАО «НПО «Искра» предложила рассмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ВК Искра как источник тепловой энергии для жилой части микрорайона Молодежный, а отключаемых потребителей перевести на источники прочие источники теплоснабжения

Кроме ВК Искра, в рассматриваемой зоне действует котельная ВК ПДК. Основным топливом данной котельной является мазут, что обуславливает высокую себестоимость производства тепловой энергии на данных источниках и их низкую экономическую эффективность.

Также предпосылками оптимизации являются следующие факторы:

- текущей мощности ВК Молодежный недостаточно для покрытия дополнительной нагрузки;

- эксплуатация паровой котельной ВК-20 (с избыточной мощностью), удаленной от условного центра нагрузок. Удаленность потребителя от источника: поставка тепла с ВК-20 до пос. Камский осуществляются по тепловой сети 2Ду250 длиной 886м. Данная сеть принадлежит стороннему транспортировщику;

- низкий уровень автоматизации котельных;

- ВК ПДК расположена рядом с Дошкольным образовательным учреждением;

- ВК Молодежный находится в концессии;

- ВК ПДК находится в концессии, но мероприятия по котельной не включены в концессию.

В базовой версии предусмотрено строительство новой котельной Таганрогская на месте существующего ЦТП по ул. Таганрогская, 15в с переключением на нее существующих потребителей ВК ПДК и ВК-20 (мкр-н КамГЭС и Домостроительный). В настоящей актуализации данные мероприятия сохраняются.

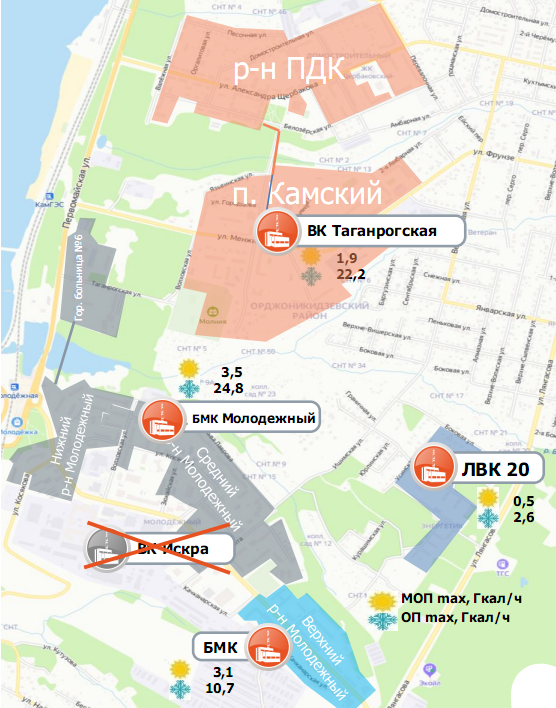
Схема предусматривает строительство Новой БМК Таганрогская на месте существующего ЦТП по ул. Таганрогская, 15в. Ранее на месте данного ЦТП существовала котельная «Сигнал», которая была выведена из эксплуатации и переведена в режим ЦТП при переключении потребителей на ВК-20. Площадка данной котельной имеет все необходимые коммуникации (электричество, вода, канализация) для размещения новой БМК.

Кроме того, при текущей актуализации проекта учтено:

- реконструкция ВК Молодежный (установка БМК) и перевод тепловой нагрузки р-на Нижний Молодежный;

- строительство БМК для теплоснабжения Верхнего Молодежного района;

- строительство БМК на территории ВК-20 с уменьшением тепловой мощности.

****

**Рисунок 8.2 – Перспективные зоны теплоснабжения ВК Искра, ВК Молодежный, ВК-20 и новых БМК**

# ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

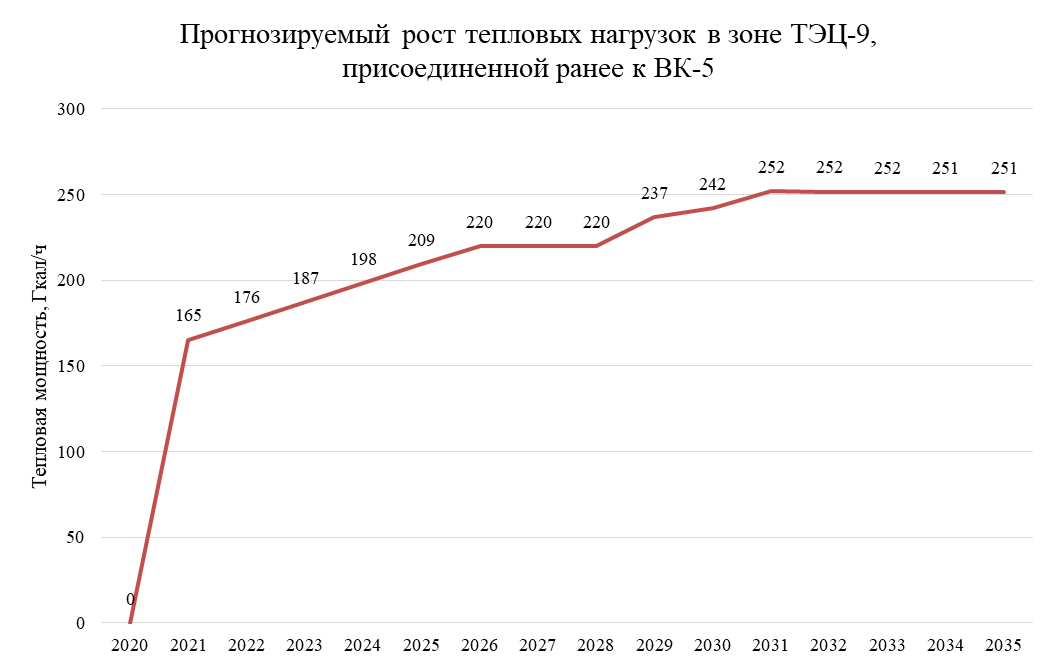
Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

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

Актуализированной на 2021 год Схемой теплоснабжения было предусмотрено расширение зон теплоснабжения наиболее эффективных источников тепловой энергии, в том числе, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в левобережной части города. В рамках оптимизации зон теплоснабжения предусматривались:

* Переключение нагрузок от ТЭЦ-6 к ТЭЦ-9 с целью оптимизации загрузки оборудования электростанций, а также для целей ликвидации возможного дефицита тепловой мощности в системе теплоснабжения от ТЭЦ-6;
* Переключение нагрузки ВК-2 на объединенную систему теплоснабжения ТЭЦ-6+ВК-3.

Актуализированной на 2021 год Схемой теплоснабжения предусматривался ввод в эксплуатацию ВК-5 в 2021 г., что и было реализовано. Основной предпосылкой такого решения послужил рост нагрузок в северо-западной части зоны ТЭЦ-9, а также вывод теплофикационного оборудования ТЭЦ-9 в 2022 году. Прогнозируемый прирост нагрузок в районе Парковый составляет порядка 100 Гкал/ч



**Рисунок 10.1 – Прогнозируемый прирост тепловых нагрузок в зоне ТЭЦ-9, присоединенной ранее к котельной ВК-5**

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 год принят вариант развития, не предусматривающий перераспределения нагрузок между ТЭЦ-6 и ТЭЦ-9, как это было предусмотрено базовой версией. При таком сценарии в ближайшей перспективе отсутствует необходимость увеличения установленной мощности электростанций.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год выполнен пересчет перспективных нагрузок, уточнение расчетной нагрузки на коллекторах источников, а также уточнен перспективный гидравлический режим работы тепловых сетей. В результате анализа гидравлического режима уже в настоящее время возникает необходимость переключения нагрузки от ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 в виде переключения микрорайона Громовский.

В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения предусматриваются следующие мероприятия по оптимизации зон теплоснабжения в 2023 году:

* перераспределение нагрузок между ТЭЦ-6, ВК-3 с целью приоритетной загрузки источника комбинированной выработки и поддержание оборудования ВК-2 в резерве;
* перераспределение нагрузки от ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

ВК-2 прекращает подачу тепловой энергии в постоянном режиме, но не отключается от объединенной системы теплоснабжения, поддерживая резерв тепловой мощности на случай аварийных ситуаций. Для обеспечения последнего, между ПАО «Т ПЛЮС» и ООО «Тепло-М» заключен договор поддержания мощности. Постановлением МТРиЭ ПК от 19.05.2021 №23-т утверждена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.

Мероприятия на тепловых сетях для переключения рассматриваемых потребителей представлены в Главе 8.

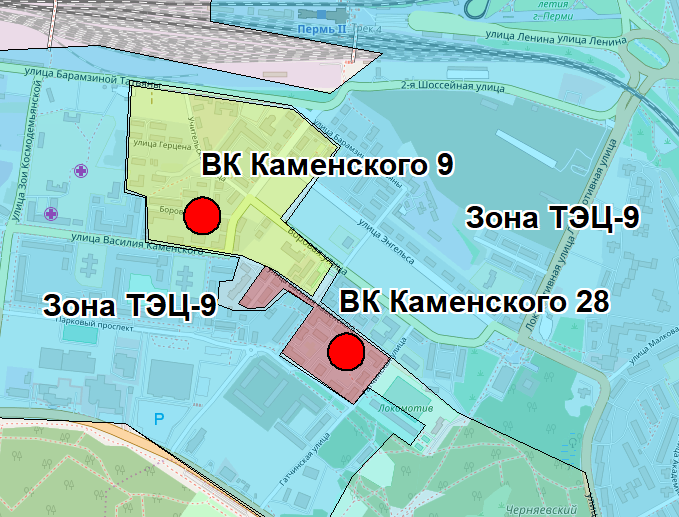
В зону теплоснабжения ТЭЦ-9+ВК-5 также, входят две квартальные котельные, осуществляющие деятельность по выработке тепловой энергии на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителям жилищно-коммунального сектора города: ВК РЖД Каменского 9, ВК Каменского, 28.

Котельная ВК Каменского, 28 находится в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс» и работала на нужды отопления квартала № 709 и 979 микрорайона «Парковый». Тепловая нагрузка переключена в 2022 году на объединенную зону ТЭЦ-9+ВК-5. Котельная ВК Каменского 28 подлежит ликвидации, как отслужившая свой ресурс эксплуатации с переводом её в разряд центральных тепловых пунктов.

На котельной установлены котлы КСВв-1,25 в количестве 4 шт. работающие на газовом топливе. Подключенная составляет 1,54 Гкал/ч. Согласно штатному расписанию, котельную обслуживает 7 человек.

Котельная ВК Каменского 9 находится на балансе филиала «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД». Котельная отапливает жилые кварталы микрорайона «Парковый» (квартал №752, 754, 755а, 756, 931), большая часть которых относятся к ветхому жилью, запланированному под снос. Остаточную тепловую нагрузку объемом 6,2 Гкал/ч целесообразно переключить на объединенную зону ТЭЦ-9+ВК-5.

Существующие зоны теплоснабжения представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 10.2 – Существующие зоны теплоснабжения ТЭЦ-9, ВК Каменского 9 и ВК Каменского 28**

Перспективная зона теплоснабжения ТЭЦ-9+ВК-5 представлена на рисунке ниже.



**Рисунок 10.3 – Перспективная зона теплоснабжения ТЭЦ-9**

Перевод потребителей на ТЭЦ-9 снизить себестоимость затрат на выработку одной Гкал. Реализация данного мероприятия позволит повысить надежность теплоснабжения потребителей жилых домов ул. Гатчинской, 14,16; ул. Василия Каменского, 17,26,28,30,32,32а,36; Каслинского переулка, 8,10а,12,12а; ул. Переселенческой, 113, ул. Углеуральской, 19,21 за счет улучшения гидравлических параметров тепловой сети, обеспечения соблюдения нормативных параметров предоставляемых услуг потребителям.

**Мероприятия на ВК-3**

Схемой теплоснабжения также предусматривается поэтапное проведение модернизации котлов ВК-3:

* 2029 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №1;
* 2031 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №2;
* 2030 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №3;
* 2032 год – модернизация котла ПТВМ-100 ст. №4;
* 2033 год – модернизация котлов ПТВМ-100 ст. №5.

Существующий и перспективный состав оборудования ВК-3 представлен в таблице ниже.

**Таблица 10.1 – Существующий и перспективный состав оборудования ВК-3 ПАО «Т Плюс»**

| **Существующее положение** | | | | **Перспективное положение на расчётный срок** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** | **Марка** | **Год ввода** | **Производительность** |
| **Водогрейные котлы** | | | | | | |
| 1 | КВГМ-100 | 1982 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2029 | 100,0 Гкал/ч |
| 2 | КВГМ-100 | 1983 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2031 | 100,0 Гкал/ч |
| 3 | КВГМ-100 | 1983 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2030 | 100,0 Гкал/ч |
| 4 | КВГМ-100 | 1989 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2032 | 100,0 Гкал/ч |
| 5 | КВГМ-100 | 1989 | 100,0 Гкал/ч | КВГМ-100 | 2033 | 100,0 Гкал/ч |
|  |  |  |  | 4 ГПА | 2023 | 13,2 МВт/ 6,0 Гкал/ч |
| **Установленная тепловая мощность** | | | **500,0 Гкал/ч** |  | | **13,2 МВт/ 506,0 Гкал/ч** |

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

Проектом предусматривается вывод из эксплуатации следующих источников тепловой энергии:

- ВК «ПДК» ПАО «Т Плюс» (обоснование - в связи с принятым решением по оптимизации зон действия котельных Орджоникидзевского района – см. раздел 8.1), потребители переключаются на новую БМК Таганрогская;

- ВК Каменского, 9 ОАО «РЖД» и ВК Каменского, 28 ПАО «Т Плюс» (переключена в 2022 г.). Обоснование – экономия эксплуатационных затрат при производстве, приоритетная загрузка источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, потребители переключаются на теплоснабжение от источников объединенной зоны ТЭЦ-9+ВК-5.

В 2020 году введена новая ВК Южная, для замещения нагрузки городской застройки ВК Биомед. в результате тариф для эксплуатирующей ВК Биомед организации (AO «HПO «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское HПO «Биомед») не был утвержден на 2021 г. Таким образом, ВК Биомед подлежит переносу в категорию производственных источников при последующей актуализации, поскольку эксплуатируется исключительно для покрытия собственных нужд предприятия.

По аналогии, в настоящее время разрабатываются мероприятия по строительству БМК для замещения нагрузки городской застройки ВК АО «Новомет-Пермь», предполагаемая эксплуатирующая организация – ООО «РЭМ-Сервис».

# 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 (таунхаузов) 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 (четырех 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 кВт∙ч/м2год, 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.

По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное отопление применяется в малоэтажном фонде (1-3 эт.). Поквартирное теплоснабжение в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в п.1 настоящей Главы.

# 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.

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемый год переключений представлены в таблице ниже.

**Таблица 13.1 – Перераспределения нагрузок между источниками**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Мероприятие** | **Эффекты** | | |
| **Год** | **переключение расчетной нагрузки (конечных потребителей)** | |
| **величина** | **от какого источника** |
| **ЕТО №01** | | | | |
| ТЭЦ-9 | Переключение нагрузок от ТЭЦ-6 (мкр. Громовский) на ТЭЦ-9 | 2023 | +62,5 | ТЭЦ-6 |
| ТЭЦ-9 + ВК-5 | Переключение нагрузки от закрываемых котельных: 1) ВК Каменского (ПАО «Т Плюс») 2) ВК Каменского, 9 (ОАО "РЖД") | 1) 2022 2) 2023 | +0,66 +4,49 | ВК Каменского (Т Плюс) ВК Каменского, 9 (РЖД) |
| Молодежная | Строительство новой БМК, в том числе с учетом переключения нагрузок | 2022 | +5,13 | от ВК Искра |
| ВК-20 | БМК на территории существующей площадки для оптимизации нагрузок | 2022 | -5,02 | на ВК Таганрогская |
| Новая БМК Верхний Молодежный | Новая БМК для перевода нагрузок мкр. Верхний Молодежный (от ВК Искра) | 2022 | +7,58 | от ВК Искра |
| Новая БМК Таганрогская | Новая БМК для перевода нагрузок ВК-20 и ВК ПДК | 2022 | +8,21 +5,02 | от ВК ПДК от ВК-20 |
| **ЕТО №XX** | | | | |
| Новая БМК для замещения нагрузки АО "Новомет-Пермь" | Строительство котельной для переключения нагрузки городской застройки от ведомственной котельной АО "Новомет-Пермь" | 2023 | +1,56 | ВК АО "Новомет-Пермь" |

**Таблица 13.2 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 и 2, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 815,5 | 815,5 | 815,5 | 599,9 | 470,0 | 470,0 | 470,0 | 470,0 | 484,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 287,7 | 287,7 | 287,7 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 287,7 | 287,7 | 287,7 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 | 82,0 |
| РОУ | 227,8 | 227,8 | 227,8 | 217,9 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 | 88,0 |
| ПВК | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 314,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 | 414,8 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 801,9 | 801,9 | 801,9 | 599,9 | 470,0 | 470,0 | 470,0 | 470,0 | 484,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 | 584,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 42,0 | 42,0 | 42,0 | 42,0 | 31,4 | 32,3 | 31,5 | 30,7 | 30,2 | 29,9 | 29,7 | 29,2 | 29,0 | 28,9 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 |
| 1 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 22,6 | 23,2 | 22,7 | 22,1 | 21,8 | 21,5 | 21,4 | 21,0 | 20,9 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,7 | 20,7 | 20,7 |
| 2 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 8,8 | 9,0 | 8,8 | 8,6 | 8,5 | 8,3 | 8,3 | 8,2 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 818,1 | 824,4 | 501,0 | 388,8 | 569,7 | 584,8 | 503,7 | 503,5 | 512,4 | 523,3 | 523,9 | 537,6 | 550,8 | 551,2 | 563,1 | 563,1 | 563,1 | 576,9 | 576,9 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 589,4 | 593,9 | 360,9 | 280,1 | 410,4 | 421,3 | 362,9 | 362,7 | 369,2 | 377,0 | 377,4 | 387,3 | 396,9 | 397,1 | 405,7 | 405,7 | 405,7 | 415,6 | 415,6 |
| отопление и вентиляция | 533,5 | 538,0 | 305,1 | 224,2 | 354,5 | 363,9 | 313,5 | 313,3 | 318,9 | 325,7 | 326,0 | 334,6 | 342,8 | 343,0 | 350,4 | 350,4 | 350,4 | 359,0 | 359,0 |
| горячее водоснабжение | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 57,4 | 49,4 | 49,4 | 50,3 | 51,3 | 51,4 | 52,7 | 54,0 | 54,1 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 56,6 | 56,6 |
| 2 | 228,7 | 230,5 | 140,1 | 108,7 | 159,3 | 163,5 | 140,8 | 140,7 | 143,2 | 146,3 | 146,5 | 150,3 | 154,0 | 154,1 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 161,3 | 161,3 |
| отопление и вентиляция | 197,6 | 199,1 | 121,0 | 93,9 | 137,6 | 141,2 | 121,6 | 121,6 | 123,7 | 126,4 | 126,5 | 129,8 | 133,0 | 133,1 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 139,3 | 139,3 |
| горячее водоснабжение | 31,1 | 31,4 | 19,1 | 14,8 | 21,7 | 22,3 | 19,2 | 19,2 | 19,5 | 19,9 | 19,9 | 20,5 | 21,0 | 21,0 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 22,0 | 22,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 524,3 | 523,3 | 661,1 | 299,9 | 420,0 | 436,0 | 381,4 | 381,4 | 390,6 | 401,6 | 402,4 | 415,8 | 429,4 | 429,8 | 441,7 | 441,7 | 441,7 | 455,6 | 455,5 |
| 1 | 377,7 | 377,0 | 476,3 | 216,1 | 302,6 | 314,1 | 274,8 | 274,8 | 281,4 | 289,3 | 289,9 | 299,5 | 309,4 | 309,6 | 318,2 | 318,3 | 318,3 | 328,2 | 328,2 |
| отопление и вентиляция | 341,9 | 341,5 | 402,5 | 173,0 | 261,4 | 271,3 | 237,4 | 237,4 | 243,1 | 249,9 | 250,4 | 258,7 | 267,2 | 267,5 | 274,9 | 274,9 | 274,9 | 283,5 | 283,5 |
| горячее водоснабжение | 35,8 | 35,5 | 73,7 | 43,1 | 41,2 | 42,8 | 37,4 | 37,4 | 38,3 | 39,4 | 39,5 | 40,8 | 42,1 | 42,2 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 44,7 | 44,7 |
| 2 | 146,6 | 146,3 | 184,8 | 83,8 | 117,4 | 121,9 | 106,6 | 106,6 | 109,2 | 112,3 | 112,5 | 116,2 | 120,0 | 120,1 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 127,4 | 127,3 |
| отопление и вентиляция | 126,6 | 126,4 | 159,6 | 72,4 | 101,4 | 105,3 | 92,1 | 92,1 | 94,3 | 97,0 | 97,2 | 100,4 | 103,7 | 103,8 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 110,0 | 110,0 |
| горячее водоснабжение | 20,0 | 19,9 | 25,2 | 11,4 | 16,0 | 16,6 | 14,5 | 14,5 | 14,9 | 15,3 | 15,3 | 15,8 | 16,3 | 16,4 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 17,3 | 17,3 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -79,4 | -85,7 | 237,7 | 147,9 | -152,3 | -168,2 | -86,4 | -85,4 | -79,0 | 10,5 | 10,0 | -3,2 | -16,3 | -16,5 | -28,3 | -28,3 | -28,3 | -42,1 | -42,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 256,4 | 257,4 | 119,6 | 278,8 | 28,8 | 12,8 | 67,3 | 67,4 | 73,0 | 162,0 | 161,2 | 147,8 | 134,2 | 133,8 | 121,9 | 121,9 | 121,9 | 108,0 | 108,0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 693,3 | 693,3 | 693,3 | 491,3 | 361,4 | 361,4 | 361,4 | 361,4 | 376,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 | 476,2 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 472,5 | 471,6 | 592,9 | 275,0 | 330,4 | 342,5 | 301,1 | 301,0 | 308,0 | 316,4 | 317,0 | 327,1 | 337,5 | 337,8 | 346,8 | 346,9 | 346,9 | 357,4 | 357,4 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3393 | 3396 | 3399 | 3403 | 1403 | 1407 | 1409 | 1411 | 1412 | 1413 | 1413 | 1413 | 1413 | 1413 | 1425 | 1425 | 1425 | 1425 | 1425 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,155 | 0,154 | 0,194 | 0,088 | 0,299 | 0,310 | 0,271 | 0,270 | 0,277 | 0,284 | 0,285 | 0,294 | 0,304 | 0,304 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,320 | 0,320 |
| **ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1352,8 | 1352,8 | 1352,8 | 1049,8 | 1049,8 | 978,0 | 978,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 846,8 | 846,8 | 846,8 | 589,8 | 589,8 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 846,8 | 846,8 | 846,8 | 589,8 | 589,8 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 | 518,0 |
| РОУ | 46,0 | 46,0 | 46,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 580,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 | 700,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1352,8 | 1352,8 | 1352,8 | 1049,8 | 1049,8 | 978,0 | 978,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1098,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 | 1218,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 74,8 | 66,2 | 65,6 | 63,9 | 63,6 | 63,3 | 63,1 | 61,6 | 61,4 | 61,2 | 61,0 | 61,0 | 61,0 | 61,0 | 61,0 |
| 1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 31,7 | 28,0 | 27,8 | 27,0 | 26,9 | 26,8 | 26,7 | 26,1 | 26,0 | 25,9 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 |
| 2 | 53,2 | 53,2 | 53,2 | 53,2 | 43,2 | 38,2 | 37,8 | 36,9 | 36,7 | 36,5 | 36,4 | 35,5 | 35,4 | 35,3 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 979,3 | 1007,1 | 1254,5 | 1337,9 | 1097,7 | 1108,6 | 1206,6 | 1223,1 | 1233,7 | 1250,6 | 1263,0 | 1277,1 | 1305,1 | 1327,0 | 1345,9 | 1357,3 | 1365,5 | 1378,9 | 1378,9 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 414,3 | 426,1 | 530,8 | 566,1 | 464,4 | 469,1 | 510,5 | 517,5 | 522,0 | 529,1 | 534,4 | 540,3 | 552,2 | 561,5 | 569,5 | 574,3 | 577,7 | 583,4 | 583,4 |
| отопление и вентиляция | 362,9 | 373,2 | 464,8 | 495,7 | 406,7 | 410,8 | 447,1 | 453,2 | 457,1 | 463,4 | 468,0 | 473,2 | 483,6 | 491,7 | 498,7 | 502,9 | 506,0 | 510,9 | 510,9 |
| горячее водоснабжение | 51,5 | 52,9 | 65,9 | 70,3 | 57,7 | 58,3 | 63,4 | 64,3 | 64,8 | 65,7 | 66,4 | 67,1 | 68,6 | 69,8 | 70,7 | 71,3 | 71,8 | 72,5 | 72,5 |
| 2 | 565,0 | 581,0 | 723,7 | 771,8 | 633,3 | 639,6 | 696,1 | 705,6 | 711,7 | 721,5 | 728,7 | 736,8 | 752,9 | 765,6 | 776,5 | 783,0 | 787,8 | 795,5 | 795,5 |
| отопление и вентиляция | 494,8 | 508,8 | 633,8 | 676,0 | 554,6 | 560,1 | 609,6 | 617,9 | 623,3 | 631,8 | 638,1 | 645,2 | 659,4 | 670,5 | 680,0 | 685,7 | 689,9 | 696,7 | 696,7 |
| горячее водоснабжение | 70,2 | 72,2 | 89,9 | 95,9 | 78,7 | 79,5 | 86,5 | 87,7 | 88,4 | 89,6 | 90,5 | 91,5 | 93,5 | 95,1 | 96,5 | 97,3 | 97,9 | 98,8 | 98,8 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 827,8 | 802,9 | 870,2 | 1031,8 | 819,0 | 821,4 | 899,1 | 914,3 | 926,5 | 943,2 | 955,8 | 968,6 | 997,9 | 1019,8 | 1038,8 | 1050,3 | 1058,5 | 1071,9 | 1071,9 |
| 1 | 350,2 | 339,7 | 368,2 | 436,6 | 346,5 | 347,5 | 380,4 | 386,9 | 392,0 | 399,1 | 404,4 | 409,8 | 422,2 | 431,5 | 439,5 | 444,4 | 447,8 | 453,5 | 453,5 |
| отопление и вентиляция | 306,7 | 297,5 | 322,4 | 382,3 | 303,5 | 304,3 | 333,2 | 338,8 | 343,3 | 349,5 | 354,2 | 358,9 | 369,8 | 377,9 | 384,9 | 389,2 | 392,2 | 397,2 | 397,2 |
| горячее водоснабжение | 43,5 | 42,2 | 45,7 | 54,2 | 43,1 | 43,2 | 47,3 | 48,1 | 48,7 | 49,6 | 50,2 | 50,9 | 52,5 | 53,6 | 54,6 | 55,2 | 55,6 | 56,3 | 56,3 |
| 2 | 477,6 | 463,2 | 502,0 | 595,2 | 472,5 | 473,8 | 518,7 | 527,5 | 534,5 | 544,1 | 551,4 | 558,8 | 575,7 | 588,3 | 599,3 | 605,9 | 610,6 | 618,4 | 618,4 |
| отопление и вентиляция | 418,2 | 405,7 | 439,7 | 521,3 | 413,8 | 415,0 | 454,3 | 462,0 | 468,1 | 476,6 | 482,9 | 489,4 | 504,2 | 515,2 | 524,8 | 530,6 | 534,8 | 541,6 | 541,5 |
| горячее водоснабжение | 59,3 | 57,5 | 62,4 | 73,9 | 58,7 | 58,9 | 64,4 | 65,5 | 66,4 | 67,6 | 68,5 | 69,4 | 71,5 | 73,1 | 74,4 | 75,3 | 75,9 | 76,8 | 76,8 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 221,0 | 193,2 | -54,2 | -440,6 | -182,9 | -257,0 | -354,3 | -249,1 | -259,5 | -276,0 | -288,3 | -300,9 | -328,7 | -230,4 | -249,1 | -260,5 | -268,7 | -282,1 | -282,1 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 464,8 | 489,7 | 422,4 | -42,2 | 170,6 | 96,5 | 18,7 | 123,5 | 111,4 | 94,6 | 82,0 | 69,2 | 39,9 | 138,1 | 119,1 | 107,6 | 99,4 | 86,0 | 86,0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 865,3 | 865,3 | 793,5 | 793,5 | 913,5 | 913,5 | 913,5 | 913,5 | 913,5 | 913,5 | 1033,5 | 1033,5 | 1033,5 | 1033,5 | 1033,5 | 1033,5 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 777,5 | 755,6 | 814,8 | 957,0 | 680,2 | 682,0 | 742,0 | 753,7 | 763,0 | 775,9 | 785,6 | 795,5 | 818,1 | 834,9 | 849,6 | 858,4 | 864,8 | 875,1 | 875,1 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2851 | 2854 | 2857 | 2860 | 4860 | 4864 | 4873 | 4880 | 4887 | 4911 | 4932 | 4949 | 4961 | 4961 | 4987 | 5024 | 5050 | 5050 | 5050 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,290 | 0,281 | 0,305 | 0,361 | 0,169 | 0,169 | 0,185 | 0,187 | 0,190 | 0,192 | 0,194 | 0,196 | 0,201 | 0,206 | 0,208 | 0,209 | 0,210 | 0,212 | 0,212 |
| **ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| РОУ | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| ПВК | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 | 261,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 10,7 | 11,6 | 11,4 | 10,9 | 10,9 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| 1 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 10,7 | 11,6 | 11,4 | 10,9 | 10,9 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 174,3 | 181,0 | 186,0 | 186,0 | 188,7 | 188,5 | 188,6 | 188,3 | 187,9 | 187,9 | 188,3 | 188,3 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 193,8 | 193,8 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 174,3 | 181,0 | 186,0 | 186,0 | 188,7 | 188,5 | 188,6 | 188,3 | 187,9 | 187,9 | 188,3 | 188,3 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 188,9 | 193,8 | 193,8 |
| отопление и вентиляция | 102,6 | 106,6 | 109,5 | 109,5 | 111,1 | 111,0 | 111,0 | 110,9 | 110,7 | 110,6 | 110,9 | 110,9 | 111,2 | 111,2 | 111,2 | 111,2 | 111,2 | 114,1 | 114,1 |
| горячее водоснабжение | 71,7 | 74,4 | 76,5 | 76,5 | 77,6 | 77,5 | 77,5 | 77,4 | 77,3 | 77,2 | 77,4 | 77,4 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 79,7 | 79,7 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 133,9 | 131,0 | 148,3 | 149,1 | 156,9 | 154,7 | 157,7 | 156,4 | 155,6 | 156,1 | 156,1 | 156,5 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 162,1 | 162,0 |
| 1 | 133,9 | 131,0 | 148,3 | 149,1 | 156,9 | 154,7 | 157,7 | 156,4 | 155,6 | 156,1 | 156,1 | 156,5 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 162,1 | 162,0 |
| отопление и вентиляция | 78,8 | 77,1 | 87,3 | 87,8 | 92,4 | 91,1 | 92,8 | 92,1 | 91,6 | 91,9 | 91,9 | 92,2 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 95,4 | 95,4 |
| горячее водоснабжение | 55,1 | 53,9 | 61,0 | 61,3 | 64,5 | 63,6 | 64,8 | 64,3 | 64,0 | 64,2 | 64,2 | 64,3 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 66,6 | 66,6 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 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 | 13,5 | 13,5 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 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 | 13,5 | 13,5 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 56,5 | 49,8 | 44,8 | 44,8 | 42,1 | 44,3 | 43,4 | 43,8 | 44,7 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 39,2 | 39,2 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 109,6 | 112,5 | 95,2 | 94,4 | 86,6 | 88,8 | 85,9 | 87,1 | 87,9 | 87,5 | 87,5 | 87,0 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 81,5 | 81,5 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 129,7 | 127,2 | 142,4 | 143,1 | 93,2 | 92,1 | 93,6 | 92,9 | 92,5 | 92,8 | 92,8 | 93,0 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 93,3 | 95,9 | 95,9 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 797 | 798 | 798 | 799 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 801 | 801 | 801 | 801 | 801 | 801 | 801 | 801 | 801 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,168 | 0,164 | 0,186 | 0,187 | 0,196 | 0,193 | 0,197 | 0,195 | 0,194 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,202 | 0,202 |
| **ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 641,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 |
| РОУ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 | 300,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 941,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 | 790,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 42,2 | 43,3 | 42,7 | 42,3 | 40,3 | 39,3 | 39,3 | 38,1 | 37,8 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 |
| 1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 20,6 | 21,1 | 20,8 | 20,6 | 19,7 | 19,2 | 19,2 | 18,6 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 |
| 2 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 21,6 | 22,2 | 21,9 | 21,7 | 20,7 | 20,2 | 20,2 | 19,5 | 19,4 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 353,1 | 359,5 | 371,3 | 371,3 | 378,3 | 377,8 | 378,8 | 377,2 | 375,5 | 373,3 | 376,5 | 376,5 | 381,7 | 381,7 | 381,7 | 381,7 | 381,7 | 388,0 | 388,0 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 172,1 | 175,2 | 181,0 | 181,0 | 184,4 | 184,1 | 184,6 | 183,9 | 183,0 | 182,0 | 183,5 | 183,5 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 189,1 | 189,1 |
| отопление и вентиляция | 153,3 | 156,1 | 161,2 | 161,2 | 164,3 | 164,1 | 164,5 | 163,8 | 163,1 | 162,1 | 163,5 | 163,5 | 165,8 | 165,8 | 165,8 | 165,8 | 165,8 | 168,5 | 168,5 |
| горячее водоснабжение | 18,8 | 19,1 | 19,7 | 19,7 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,0 | 19,8 | 20,0 | 20,0 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,6 | 20,6 |
| 2 | 181,0 | 184,3 | 190,3 | 190,3 | 193,9 | 193,7 | 194,2 | 193,4 | 192,5 | 191,4 | 193,0 | 193,0 | 195,7 | 195,7 | 195,7 | 195,7 | 195,7 | 198,9 | 198,9 |
| отопление и вентиляция | 161,3 | 164,2 | 169,6 | 169,6 | 172,8 | 172,5 | 173,0 | 172,3 | 171,5 | 170,5 | 172,0 | 172,0 | 174,3 | 174,3 | 174,3 | 174,3 | 174,3 | 177,2 | 177,2 |
| горячее водоснабжение | 19,7 | 20,1 | 20,8 | 20,8 | 21,2 | 21,1 | 21,2 | 21,1 | 21,0 | 20,9 | 21,1 | 21,1 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,7 | 21,7 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 304,2 | 304,2 | 340,5 | 368,4 | 375,2 | 371,4 | 376,8 | 373,5 | 372,0 | 368,2 | 372,4 | 373,4 | 377,3 | 378,3 | 378,5 | 378,5 | 378,5 | 384,8 | 384,8 |
| 1 | 148,3 | 148,3 | 165,9 | 179,5 | 182,8 | 181,0 | 183,6 | 182,0 | 181,3 | 179,5 | 181,5 | 182,0 | 183,9 | 184,4 | 184,5 | 184,5 | 184,5 | 187,6 | 187,6 |
| отопление и вентиляция | 132,1 | 132,1 | 147,8 | 160,0 | 162,9 | 161,3 | 163,6 | 162,2 | 161,5 | 159,9 | 161,7 | 162,1 | 163,8 | 164,3 | 164,3 | 164,4 | 164,4 | 167,1 | 167,1 |
| горячее водоснабжение | 16,2 | 16,2 | 18,1 | 19,6 | 19,9 | 19,7 | 20,0 | 19,9 | 19,8 | 19,6 | 19,8 | 19,8 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,5 | 20,5 |
| 2 | 155,9 | 155,9 | 174,5 | 188,8 | 192,3 | 190,4 | 193,1 | 191,4 | 190,7 | 188,8 | 190,9 | 191,4 | 193,4 | 193,9 | 194,0 | 194,0 | 194,0 | 197,3 | 197,3 |
| отопление и вентиляция | 138,9 | 138,9 | 155,5 | 168,2 | 171,3 | 169,6 | 172,1 | 170,6 | 169,9 | 168,2 | 170,1 | 170,5 | 172,3 | 172,8 | 172,8 | 172,9 | 172,9 | 175,8 | 175,7 |
| горячее водоснабжение | 17,0 | 17,0 | 19,0 | 20,6 | 21,0 | 20,8 | 21,1 | 20,9 | 20,8 | 20,6 | 20,8 | 20,9 | 21,1 | 21,1 | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 21,5 | 21,5 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 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 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 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 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 521,8 | 515,4 | 503,6 | 503,6 | 496,6 | 500,4 | 498,2 | 500,4 | 502,5 | 506,6 | 504,5 | 353,5 | 349,5 | 349,8 | 349,9 | 349,9 | 349,9 | 343,6 | 343,6 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 616,2 | 616,2 | 579,9 | 552,0 | 545,2 | 548,9 | 543,6 | 546,9 | 548,4 | 552,1 | 548,0 | 396,0 | 392,0 | 391,0 | 390,9 | 390,8 | 390,8 | 384,5 | 384,5 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 631,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 | 480,3 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 283,5 | 283,5 | 315,4 | 340,0 | 310,0 | 307,0 | 311,2 | 308,6 | 307,5 | 304,5 | 307,8 | 308,6 | 311,7 | 312,4 | 312,6 | 312,6 | 312,6 | 317,6 | 317,5 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1952 | 1954 | 1956 | 1958 | 1960 | 1963 | 1963 | 1963 | 1963 | 1964 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 | 1969 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,156 | 0,156 | 0,174 | 0,188 | 0,191 | 0,189 | 0,192 | 0,190 | 0,189 | 0,188 | 0,189 | 0,190 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,195 | 0,195 |

**Таблица 13.3 – Баланс тепловой мощности котельной, в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)**

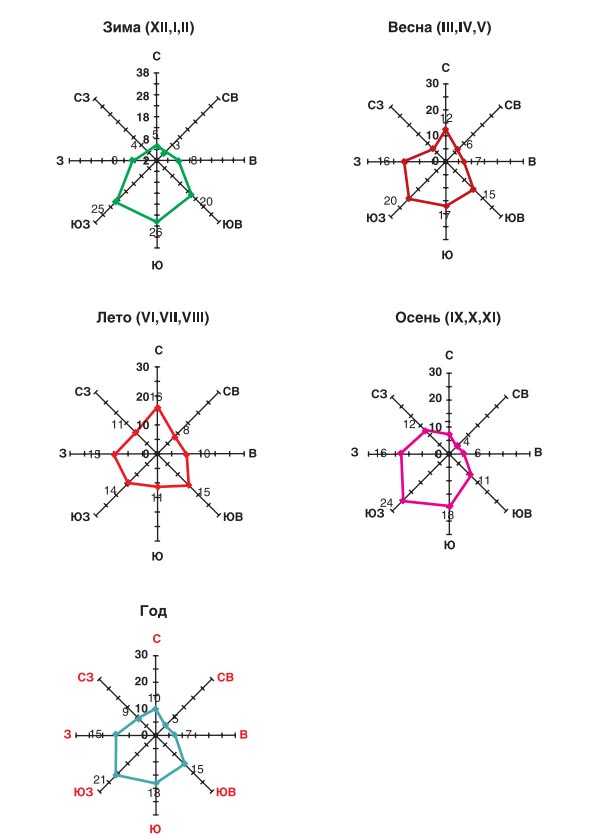
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 25 | 25 | 25 | 25 | 36 | 35 | 33 | 32 | 32 | 32 | 31 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 489 | 489 | 565 | 624 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 317 | 316 | 399 | 481 | 493 | 493 | 491 | 490 | 490 | 489 | 489 | 488 | 488 | 487 | 487 | 487 | 487 | 487 | 487 |
| 8 | отопление | 252 | 251 | 323 | 394 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 |
| 9 | вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | горячее водоснабжение | 40 | 40 | 51 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -16 | -16 | -92 | -152 | -207 | -207 | -199 | -198 | -198 | -198 | -197 | -196 | -196 | -196 | -195 | -195 | -195 | -195 | -195 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 180 | 181 | 98 | 16 | 4 | 4 | 12 | 13 | 13 | 14 | 14 | 15 | 15 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 397 | 397 | 397 | 397 | 397 | 397 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 244 | 243 | 306 | 369 | 379 | 379 | 377 | 376 | 376 | 376 | 375 | 375 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 763 | 763 | 882 | 974 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 | 1152 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,382 | 0,381 | 0,424 | 0,468 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 |
| **ВК-5, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  |  | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  |  | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  |  | 257 | 257 | 268 | 268 | 273 | 273 | 281 | 290 | 307 | 307 | 310 | 324 | 324 | 324 | 324 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: |  |  |  |  | 192 | 192 | 203 | 203 | 207 | 207 | 216 | 225 | 242 | 242 | 245 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| 8 | отопление |  |  |  |  | 153 | 153 | 162 | 162 | 165 | 165 | 171 | 178 | 190 | 190 | 192 | 201 | 201 | 201 | 201 |
| 9 | вентиляция |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  |  | 22 | 22 | 23 | 23 | 24 | 24 | 26 | 29 | 33 | 33 | 34 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) |  |  |  |  | 22 | 22 | 10 | 10 | 5 | 5 | -3 | -12 | -29 | -29 | -33 | -47 | -47 | -47 | -47 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  |  | 104 | 104 | 94 | 94 | 89 | 89 | 81 | 71 | 54 | 54 | 51 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла |  |  |  |  | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата |  |  |  |  | 150 | 150 | 158 | 158 | 161 | 161 | 167 | 173 | 184 | 184 | 186 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га |  |  |  |  | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4860 | 4897 | 4897 | 4897 | 4897 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га |  |  |  |  | 0,036 | 0,036 | 0,038 | 0,038 | 0,039 | 0,039 | 0,041 | 0,043 | 0,046 | 0,046 | 0,047 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| **ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,46 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 13,46 | 13,46 | 13,16 | 13,16 | 13,16 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 8,69 | 9,03 | 8,34 | 6,78 | 5,09 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 8 | отопление | 7,98 | 8,30 | 7,66 | 6,23 | 4,26 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,71 | 0,73 | 0,68 | 0,55 | 0,38 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -4,21 | -4,21 | -3,91 | -3,91 | -4,37 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,56 | 0,22 | 0,91 | 2,47 | 4,16 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 7,03 | 7,30 | 6,74 | 5,48 | 4,15 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 102,28 | 102,28 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,085 | 0,088 | 0,083 | 0,068 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| **ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 | 96,70 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,46 | 4,48 | 4,42 | 4,37 | 4,29 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 5,12 | 5,12 | 5,12 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 44,99 | 44,99 | 46,31 | 46,31 | 46,31 | 45,90 | 46,11 | 45,58 | 45,14 | 44,40 | 45,01 | 45,01 | 45,01 | 45,01 | 45,01 | 45,01 | 52,02 | 52,02 | 52,02 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 40,49 | 40,49 | 40,49 | 44,87 | 45,73 | 45,28 | 45,52 | 44,92 | 44,43 | 43,62 | 44,29 | 44,29 | 44,29 | 44,29 | 44,29 | 44,29 | 52,06 | 52,06 | 52,06 |
| 8 | отопление | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 35,41 | 36,17 | 35,84 | 35,94 | 35,52 | 35,17 | 34,58 | 35,01 | 35,01 | 35,01 | 35,01 | 35,01 | 35,01 | 39,72 | 39,72 | 39,72 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,96 | 5,07 | 4,98 | 5,09 | 4,98 | 4,89 | 4,74 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 7,22 | 7,22 | 7,22 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7,63 | 7,63 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,76 | 6,53 | 7,12 | 7,61 | 8,43 | 37,76 | 37,76 | 37,76 | 37,76 | 37,76 | 37,76 | 29,98 | 29,98 | 29,98 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 12,25 | 11,39 | 11,84 | 11,60 | 12,20 | 12,69 | 13,50 | 42,83 | 42,83 | 42,83 | 42,83 | 42,83 | 42,83 | 35,06 | 35,06 | 35,06 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 27,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 | 57,12 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 31,74 | 31,74 | 31,74 | 35,12 | 35,79 | 35,46 | 35,57 | 35,14 | 34,79 | 34,21 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 39,46 | 39,46 | 39,46 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 318,65 | 318,65 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 | 328,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,113 | 0,113 | 0,110 | 0,123 | 0,126 | 0,124 | 0,125 | 0,123 | 0,122 | 0,120 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| **ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 40,90 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,56 | 15,56 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 14,05 | 14,05 | 14,05 | 11,59 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 |
| 8 | отопление | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 8,68 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 22,78 | 22,78 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 22,08 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 25,89 | 25,89 | 25,89 | 28,35 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 28,34 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 23,14 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 10,93 | 10,93 | 10,93 | 9,05 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 | 9,06 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 176,08 | 176,08 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 | 184,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,071 | 0,071 | 0,068 | 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 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| **ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 | 28,35 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 2,28 | 2,27 | 2,27 | 2,26 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 13,37 | 13,37 | 13,40 | 13,40 | 13,40 | 19,86 | 19,79 | 19,79 | 19,73 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 11,75 | 8,08 | 14,20 | 14,12 | 14,12 | 14,05 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 |
| 8 | отопление | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 8,84 | 5,74 | 10,17 | 10,12 | 10,12 | 10,07 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,61 | 1,05 | 1,74 | 1,73 | 1,73 | 1,72 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,07 | 9,07 | 9,04 | 9,04 | 9,04 | 5,95 | 6,03 | 6,03 | 6,10 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,99 | 15,66 | 13,89 | 13,98 | 13,98 | 14,04 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 15,74 | 15,74 | 15,74 | 15,74 | 15,74 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 8,92 | 6,19 | 10,96 | 10,90 | 10,90 | 10,85 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 42,90 | 42,90 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 | 43,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,243 | 0,158 | 0,277 | 0,276 | 0,276 | 0,274 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| **ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,04 | 0,98 | 0,90 | 0,72 | 0,66 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10,87 | 10,87 | 12,23 | 12,23 | 12,23 | 12,06 | 11,89 | 11,67 | 11,15 | 10,97 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 6,13 | 4,27 | 4,04 | 3,81 | 3,51 | 2,81 | 2,57 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 8 | отопление | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 4,52 | 2,84 | 2,71 | 2,57 | 2,38 | 1,97 | 1,83 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,51 | 0,32 | 0,29 | 0,25 | 0,22 | 0,11 | 0,08 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,99 | 2,99 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,86 | 2,09 | 2,39 | 3,09 | 3,59 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 8,83 | 10,69 | 10,92 | 11,15 | 11,45 | 12,15 | 12,66 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 | 7,63 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 4,94 | 3,47 | 3,30 | 3,13 | 2,89 | 2,37 | 2,19 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 92,43 | 92,43 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,094 | 0,094 | 0,084 | 0,048 | 0,030 | 0,029 | 0,027 | 0,025 | 0,020 | 0,018 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| **ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 15,26 | 15,26 | 15,26 | 15,26 | 15,26 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10,26 | 10,26 | 10,25 | 10,25 | 10,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 3,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | отопление | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 2,58 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,38 | 3,38 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 11,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 3,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 40,04 | 40,04 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,065 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,48 | 0,47 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,36 | 5,36 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,09 | 4,95 | 4,83 | 4,72 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 3,93 | 5,09 | 4,90 | 4,74 | 4,61 | 4,49 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| 8 | отопление | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 3,26 | 4,36 | 4,20 | 4,05 | 3,93 | 3,82 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,17 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,09 | 0,09 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,38 | 0,54 | 0,67 | 0,79 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 2,02 | 0,86 | 1,05 | 1,21 | 1,34 | 1,46 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 3,31 | 4,28 | 4,12 | 3,97 | 3,86 | 3,75 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 51,97 | 51,97 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,083 | 0,083 | 0,084 | 0,067 | 0,090 | 0,087 | 0,084 | 0,082 | 0,079 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| **ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,55 | 1,55 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 0,72 | 0,66 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | отопление | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 0,52 | 0,46 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,35 | 0,35 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 1,38 | 1,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 0,63 | 0,58 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,37 | 4,37 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,284 | 0,284 | 0,310 | 0,130 | 0,116 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 | 8,43 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,48 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,63 | 4,63 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,58 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,01 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,84 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |
| 8 | отопление | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,10 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 2,97 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,38 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,11 | 3,11 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,18 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,23 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,40 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,17 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,04 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,74 | 19,74 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,187 | 0,187 | 0,185 | 0,176 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,168 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| **ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,65 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 2,80 | 2,86 | 5,10 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 |
| 8 | отопление | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,08 | 2,13 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,32 | 0,32 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | -0,77 | -0,70 | -0,70 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 | -1,36 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,94 | 2,88 | 0,64 | 0,71 | 0,71 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,19 | 2,23 | 3,75 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,185 | 0,189 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| **ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,54 | 3,54 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 2,26 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 8 | отопление | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 1,62 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,24 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,01 | 2,01 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 3,69 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 1,78 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,94 | 3,94 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,717 | 0,717 | 0,708 | 0,465 | 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 |
| **ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,23 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 8 | отопление | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,23 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,03 | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 0,97 | 0,95 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,20 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,31 | 5,31 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,026 | 0,026 | 0,028 | 0,046 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| **ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,57 | 1,57 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,08 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 8 | отопление | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 0,81 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,54 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 0,89 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 18,47 | 18,47 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,068 | 0,068 | 0,070 | 0,049 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| **ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,05 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,40 | 0,26 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,17 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,27 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | отопление | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,07 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,21 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | 0,23 | 0,39 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,52 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,42 | 0,55 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,15 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,23 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,014 | 0,078 | 0,08 | 0,078 | 0,042 | 0,021 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,64 | 0,47 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,55 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 8 | отопление | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,38 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,09 | 0,26 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,63 | 0,47 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,591 | 0,805 | 0,610 | 0,692 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 | 0,662 |
| **ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,18 | 0,18 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,15 | 0,15 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | отопление | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,15 | 0,15 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,16 | 0,16 | 0,24 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,13 | 0,13 | 0,19 | 0,19 | 0,25 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,18 | 0,18 | 0,13 | 0,13 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 1,900 | 2,092 | 2,092 | 1,515 | 1,515 | 0,901 | 0,018 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ВК Горбольница (демонтирована в 2022 году), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,25 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,16 | 3,08 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,87 | 2,78 | 2,78 | 2,76 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,69 | 2,58 | 2,47 | 2,47 | 2,45 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 8 | отопление | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,22 | 2,14 | 2,06 | 2,06 | 2,05 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 17,88 | 17,96 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 1,08 | 1,19 | 1,19 | 1,20 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,67 | 1,67 | 1,78 | 1,78 | 1,79 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,65 | 10,65 | 10,65 | 10,65 | 10,65 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,22 | 2,15 | 2,07 | 2,07 | 2,06 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 31,93 | 31,12 | 30,01 | 30,01 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,077 | 0,079 | 0,082 | 0,082 | 0,079 | 0,076 | 0,073 | 0,073 | 0,072 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| **ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 | 30,07 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,00 | 28,28 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 | 27,93 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,00 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 |
| 8 | отопление | 0,00 | 22,62 | 22,62 | 22,62 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,34 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 46,65 | 16,04 | 16,39 | 16,39 | 16,39 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 46,65 | 21,69 | 21,69 | 21,69 | 21,97 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 30,85 | 30,85 | 30,85 | 30,85 | 30,85 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,00 | 21,96 | 21,96 | 21,96 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 | 21,71 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,00 | 28,00 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 | 27,65 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | #ДЕЛ/0! | 0,808 | 0,818 | 0,818 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,00 | 1,90 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,00 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 8 | отопление | 0,00 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,38 | 0,20 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,38 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,00 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,00 | 2,85 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | #ДЕЛ/0! | 0,532 | 1,088 | 1,088 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| **ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 8 | отопление | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| **ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,83 | 5,83 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 8 | отопление | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,32 | 1,32 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,36 | 8,36 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,558 | 0,558 | 1,415 | 1,415 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 |
| **ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,51 | 0,48 | 0,45 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,43 | 5,43 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,66 | 5,39 | 5,14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 5,25 | 5,00 | 4,70 | 4,42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | отопление | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 4,58 | 4,36 | 4,09 | 3,85 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,33 | 1,33 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 1,12 | 1,42 | 1,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,05 | 2,30 | 2,60 | 2,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 | 6,22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,51 | 4,29 | 4,02 | 3,79 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 18,46 | 18,46 | 19,99 | 19,99 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,235 | 0,235 | 0,217 | 0,217 | 0,235 | 0,224 | 0,211 | 0,198 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,45 | 0,46 | 0,90 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,06 | 5,06 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,29 | 4,91 | 5,01 | 10,15 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 | 9,94 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,83 | 4,70 | 4,28 | 4,39 | 8,55 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 | 8,31 |
| 8 | отопление | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,97 | 3,88 | 3,58 | 3,61 | 7,26 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,35 | 0,33 | 0,25 | 0,32 | 0,38 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,90 | 1,90 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,69 | 2,11 | 2,00 | 0,52 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,64 | 2,77 | 3,19 | 3,08 | 3,02 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,94 | 3,85 | 3,55 | 3,59 | 7,19 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 18,74 | 18,74 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 | 21,21 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,216 | 0,216 | 0,202 | 0,202 | 0,216 | 0,210 | 0,192 | 0,185 | 0,360 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| **ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 8 | отопление | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| **ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,70 | 0,70 | 0,60 | 0,60 | 0,29 | 0,24 | 0,24 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,30 | 0,25 | 0,25 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 8 | отопление | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,23 | 0,19 | 0,19 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,41 | 0,41 | 0,51 | 0,51 | 0,83 | 0,88 | 0,88 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,88 | 0,93 | 0,93 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,26 | 0,22 | 0,22 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 48,76 | 48,76 | 41,80 | 41,80 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,011 | 0,011 | 0,013 | 0,013 | 0,011 | 0,010 | 0,010 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| **ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,61 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,16 | 6,16 | 12,75 | 6,16 | 6,16 | 6,09 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,46 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| 8 | отопление | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,85 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,36 | -0,36 | -6,95 | -0,36 | -0,36 | -0,27 | -0,19 | -0,19 | -0,19 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,96 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,81 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 20,00 | 20,00 | 41,40 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,246 | 0,246 | 0,119 | 0,246 | 0,246 | 0,243 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| **ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,66 | 1,66 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,10 | 1,01 | 1,00 | 1,00 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 0,99 | 1,08 | 0,97 | 0,96 | 0,95 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 8 | отопление | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 0,77 | 0,82 | 0,75 | 0,75 | 0,74 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,05 | 0,07 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,01 | -0,01 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,54 | 0,64 | 0,65 | 0,66 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,83 | 0,74 | 0,85 | 0,86 | 0,87 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 0,82 | 0,89 | 0,81 | 0,80 | 0,80 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 32,39 | 32,39 | 19,90 | 19,90 | 20,00 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 | 20,53 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,041 | 0,041 | 0,067 | 0,067 | 0,041 | 0,043 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| **БМК Верхнемолодежная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 0,00 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,00 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 2,81 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 0,00 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 | 8,59 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,00 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 0,000 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 | 8,802 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,000 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 |
| **ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 0,00 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 | 26,63 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 1,37 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 7,76 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,00 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 4,13 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 18,70 | 19,56 | 19,56 | 19,56 | 19,56 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 0,00 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 20,62 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,00 | 6,70 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 0,000 | 115,29 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 | 115,294 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,000 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| **ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 | 456,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 261,73 | 251,89 | 251,89 | 251,89 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 | 62,20 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 168,94 | 168,94 | 168,94 | 168,94 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 |
| 8 | отопление | 144,23 | 144,23 | 144,23 | 144,23 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 | 168,97 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 169,34 | 179,18 | 179,18 | 179,18 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 | 378,70 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 | 258,07 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 | 343,94 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 138,25 | 138,25 | 138,25 | 138,25 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 | 151,37 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1683,06 | 1619,78 | 1619,78 | 1619,78 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,093 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 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 | 0,457 | 0,457 |
| **ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 | 78,71 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 2,20 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 38,15 | 38,15 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 18,79 | 18,68 | 18,68 | 18,68 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 34,33 | 34,33 | 34,33 | 34,33 | 34,33 | 19,84 | 19,71 | 19,71 | 19,71 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 |
| 8 | отопление | 25,03 | 25,03 | 25,03 | 25,03 | 25,03 | 14,67 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 | 14,53 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 2,97 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 36,25 | 36,25 | 39,56 | 39,56 | 39,56 | 57,21 | 57,34 | 57,34 | 57,34 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 | 57,40 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 43,88 | 43,88 | 43,88 | 43,88 | 43,88 | 58,36 | 58,49 | 58,49 | 58,49 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 | 58,56 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 | 48,21 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 25,38 | 25,38 | 25,38 | 25,38 | 25,38 | 14,85 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 90,90 | 90,90 | 83,01 | 83,01 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,336 | 0,336 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,213 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| **ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 6,11 | 6,14 | 6,13 | 6,26 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 58,61 | 58,61 | 57,39 | 57,39 | 57,39 | 59,38 | 59,58 | 59,50 | 60,49 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 52,75 | 52,75 | 52,75 | 52,75 | 51,78 | 54,02 | 54,24 | 54,15 | 55,27 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 | 55,18 |
| 8 | отопление | 41,33 | 41,33 | 41,33 | 41,33 | 40,47 | 42,36 | 42,50 | 42,43 | 43,13 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 | 43,07 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,44 | 5,54 | 5,61 | 5,59 | 5,88 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -4,56 | -4,56 | -3,34 | -3,34 | -3,34 | -5,58 | -5,81 | -5,72 | -6,84 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 | -6,75 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 8,14 | 5,89 | 5,67 | 5,76 | 4,64 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 40,77 | 42,66 | 42,80 | 42,73 | 43,46 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 | 43,40 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 153,18 | 153,18 | 149,99 | 149,99 | 150,00 | 150,82 | 150,82 | 150,82 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,306 | 0,306 | 0,313 | 0,313 | 0,306 | 0,318 | 0,319 | 0,318 | 0,320 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| **ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 | 30,24 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 24,44 | 24,44 | 26,57 | 26,57 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 |
| 8 | отопление | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -7,49 | -7,49 | -9,62 | -9,62 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 | -3,17 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -2,60 | -2,60 | -2,60 | -2,60 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,47 | 18,47 | 18,47 | 18,47 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 68,02 | 68,02 | 73,95 | 73,95 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,287 | 0,287 | 0,264 | 0,264 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| **ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,32 | 0,32 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,80 | 2,80 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,84 | 2,84 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,31 | 2,66 | 2,66 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| 8 | отопление | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,03 | 2,26 | 2,26 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,53 | 0,53 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,45 | 0,45 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,12 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,30 | 0,95 | 0,95 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,03 | 2,27 | 2,27 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,06 | 11,06 | 9,99 | 9,99 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,203 | 0,203 | 0,224 | 0,224 | 0,203 | 0,233 | 0,233 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 |
| **ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,55 | 0,55 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 8 | отопление | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,08 | 1,08 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,18 | 2,18 | 1,98 | 1,98 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,202 | 0,202 | 0,222 | 0,222 | 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 | 0,202 | 0,202 |
| **ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции |  |  |  | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде |  |  |  | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 0,53 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: |  |  |  | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 8 | отопление |  |  |  | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 9 | вентиляция |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение |  |  |  | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) |  |  |  | 5,03 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) |  |  |  | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла |  |  |  | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата |  |  |  | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га |  |  |  | 7,21 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га |  |  |  | 0,154 | 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 |
| **ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 | 66,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 3,11 | 3,11 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 28,70 | 30,59 | 30,59 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,81 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 25,84 | 27,96 | 27,96 |
| 8 | отопление | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,09 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 21,39 | 21,39 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 3,47 | 3,47 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,71 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 32,55 | 32,55 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,44 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 38,29 | 38,29 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 | 36,25 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 21,56 | 21,56 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 | 170,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,146 | 0,146 |
| **ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 8 | отопление | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| **ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 8 | отопление | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| **ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 8 | отопление | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| **ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 8 | отопление | 0,66 | 0,66 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,41 | 1,41 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,420 | 3,420 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 | 2,920 |
| **ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,15 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 | 11,66 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 | 10,14 |
| 8 | отопление | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 8 | отопление | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,59 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | отопление | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 10,14 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 9,24 | 9,24 | 9,24 | 9,24 | 9,24 | 9,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,56 | 5,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,263 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,02 | 4,62 | 3,60 | 3,60 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 |
| 8 | отопление | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,02 | 0,42 | 1,44 | 1,44 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,99 | 4,57 | 3,56 | 3,56 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,234 | 0,807 | 1,035 | 1,035 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 |
| **ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07 - ООО «Головановская энергетическая компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 | 206,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 | 204,60 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 21,09 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 42,54 | 42,43 | 42,19 | 41,99 | 41,54 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 | 41,29 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 34,03 | 33,93 | 33,68 | 33,48 | 33,04 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 | 32,78 |
| 8 | отопление | 20,69 | 20,69 | 20,69 | 20,69 | 32,19 | 32,11 | 31,92 | 31,76 | 31,40 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,84 | 1,82 | 1,77 | 1,73 | 1,64 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 177,61 | 171,37 | 171,37 | 171,37 | 156,16 | 156,27 | 156,51 | 156,71 | 157,16 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 176,83 | 176,83 | 176,83 | 176,83 | 164,67 | 164,77 | 165,02 | 165,22 | 165,66 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 | 165,92 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 | 140,70 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 28,33 | 28,25 | 28,09 | 27,95 | 27,63 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 | 27,45 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 20,88 | 27,06 | 27,06 | 27,06 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 | 42,12 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,047 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,805 | 0,800 | 0,795 | 0,784 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 | 0,778 |
| **ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГАОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 14,17 | 14,17 | 14,17 | 14,17 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 | 15,12 |
| 8 | отопление | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,22 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 41,68 | 41,68 | 41,68 | 41,68 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 | 40,73 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 | 35,85 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 | 12,51 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 | 18,71 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь» , ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 | 21,29 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,78 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 |
| 8 | отопление | 6,41 | 6,41 | 6,41 | 6,41 | 6,41 | 6,41 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,71 | 11,71 | 11,71 | 11,82 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,42 | 6,42 | 6,42 | 6,42 | 6,42 | 6,42 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 |
| **ВК Биомед, эксплуатирующая организация - AO «HПO «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское HПO «Биомед», ЕТО №10 - AO «HПO «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское HПO «Биомед»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 | 44,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 | 42,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 9,41 | 9,41 | 10,83 | 10,30 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 |
| 8 | отопление | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 32,79 | 32,79 | 31,37 | 31,90 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 | 32,75 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 | 34,64 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,32 | 9,32 | 10,72 | 10,20 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,702 | 0,738 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 |
| 8 | отопление | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 | 12,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| 8 | отопление | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 | 7,38 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,63 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 4,39 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 8 | отопление | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 4,00 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,20 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 1,83 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,86 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,60 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,175 | 0,807 | 0,807 | 1,055 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,10 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 | 3,80 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 8 | отопление | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,09 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,08 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,462 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,65 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| 8 | отопление | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,14 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,63 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,212 | 0,806 | 0,806 | 0,806 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16 - АО «СПК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 | 7,78 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,56 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 |
| 8 | отопление | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,55 | -0,55 | -0,55 | -0,55 | 0,89 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 | -1,08 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 2,07 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,708 |
| **ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17 - ФКП «ППЗ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 | 134,03 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 | 13,90 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 40,22 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 | 79,74 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 73,74 | 73,74 | 73,74 | 73,74 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 | 77,69 |
| 8 | отопление | 59,84 | 59,84 | 59,84 | 59,84 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 | 63,79 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 77,18 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 57,56 | 57,56 | 57,56 | 57,56 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 | 53,61 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 64,89 | 64,89 | 64,89 | 64,89 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 | 68,37 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 39,82 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 | 78,95 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,503 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 | 41,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 | 13,66 |
| 8 | отопление | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 20,86 | 20,86 | 20,86 | 20,86 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 | 14,58 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 10,45 | 10,45 | 10,45 | 10,45 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,02 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 8 | отопление | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,805 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 | 166,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 | 57,14 |
| 8 | отопление | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 | 55,83 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 | 95,30 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 | 109,26 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 | 116,40 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 | 69,10 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 | 318,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 | 56,37 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 |
| 8 | отопление | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 | 45,10 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 | 262,53 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 | 273,80 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 | 274,50 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 39,69 | 39,69 | 39,69 | 39,69 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 | 39,68 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 | 55,81 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 8 | отопление | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 8 | отопление | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 8 | отопление | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 |
| 8 | отопление | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 | 9,73 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 8 | отопление | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,811 | 0,811 | 0,811 | 0,811 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК по ул. Древообделочная, 3, эксплуатирующая организация - ООО «Армейский Обоз», ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 8 | отопление | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 8 | отопление | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 | 19,09 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 8 | отопление | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 | 16,92 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,807 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК Лесозаводская, 3, эксплуатирующая организация - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского», ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 8 | отопление | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 | 78,80 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 | 92,80 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 | 98,80 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 | 69,31 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 449,18 | 449,18 | 449,18 | 449,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 | 279,18 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 |
| 8 | отопление | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 | 71,87 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -219,18 | -219,18 | -219,18 | -219,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 | -49,18 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 444,73 | 444,73 | 444,73 | 444,73 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 | 276,42 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| **Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 | 259,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 105,41 | 105,41 | 105,41 | 105,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 | 275,41 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 |
| 8 | отопление | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 148,53 | 148,53 | 148,53 | 148,53 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 | -21,47 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 | 237,07 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 | 203,94 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 104,37 | 104,37 | 104,37 | 104,37 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 | 272,68 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| **ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - ПАО «Протон-ПМ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 | 27,53 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |
| 8 | отопление | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 | 18,55 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 16,63 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 8,01 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 8 | отопление | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 9 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,806 | 0,806 | 0,806 | 0,806 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 8 | отопление | - | - | - | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 8 | отопление | - | - | - | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | 0,810 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **Котельная ПМС-168, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №37 - ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,808 |
| **Котельная Казахская, 70, эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №38 - АО «Газпром газораспределение Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 |
| **Котельная АО «Пермский мукомольный завод», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мукомольный завод», ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| **Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,51 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| 8 | отопление | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,10 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 9 | вентиляция | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,57 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,04 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,02 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,206 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |

# АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Анализ использования основных возобновляемых источников энергии на территории г. Перми:

**Энергия ветра**

Географическое распределение различных направлений ветра г. Перми и его скоростей определяется сезонным режимом барических образований. Зимой под влиянием западного отрога Сибирского антициклона наблюдается увеличение ветров юго-западного направления. Летом режим ветра связан преимущественно с воздействием отрога Азорского антициклона, в этот период преобладают ветры западного направления. Преобладающее направление ветра в течение года в районе г. Перми юго-западное. Максимальная повторяемость составляет 14 %. В среднем за год повторяемость штилей равна 12 %. Средняя годовая скорость ветра 3,3 м/с. Скорость ветра имеет хорошо выраженный суточный ход, определяемый в первую очередь суточным ходом температуры воздуха. Наибольшая скорость ветра наблюдается в дневное время, после полудня, наименьшая – перед восходом солнца, суточные колебания скорости ветра более резко выражены в теплый период года. На рисунке ниже приведены «розы ветров» – повторяемость направлений ветра и штилей.



**Рисунок 14.1 – Графическое отображение «розы ветров» - повторяемость направлений ветра и штилей**

В таблице ниже приведена повторяемость направлений ветров и штилей (%).

**Таблица 14.1 – Повторяемость направлений ветра и штилей (%)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сезон** | **Направление ветра** | | | | | | | | **Штиль** |
| **С** | **СВ** | **В** | **ЮВ** | **Ю** | **ЮЗ** | **З** | **СЗ** |
| **Зима** | **5** | **3** | **8** | **20** | **26** | **25** | **9** | **4** | **14** |
| **Весна** | **12** | **6** | **7** | **15** | **17** | **20** | **16** | **7** | **12** |
| **Лето** | **16** | **8** | **10** | **15** | **11** | **14** | **15** | **11** | **14** |
| **Осень** | **7** | **4** | **5** | **11** | **19** | **24** | **18** | **12** | **11** |
| **Год** | **10** | **5** | **7** | **15** | **18** | **21** | **15** | **9** | **12** |

На основании представленных данных, при вводе новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии, использование энергии ветра как возобновляемый источников энергии на территории г. Перми не целесообразно в связи с несоответствием требуемых параметрам энергоисточника, необходимых для его эффективного использования.

**Энергия солнца**

Среднее число солнечных дней на территории г. Перми составляет 130-140 дней в год, при этом значительное их количество приходится на летние месяцы. На основании статистики прошлых лет, выпадение осадков летом достигает 40 % от всей годовой суммы осадков, что фактически сопровождается снижение солнечных дней в году.

В зимний период использование сенечных батарей осложняется обильными осадками в виде снега, что в значительной степени сказывается на эффективности их использовании, эксплуатационных затрат и срока службы. В таблицах ниже приведена высота снежного покрова.

**Таблица 14.2 – Высота снежного покрова**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Число дней со снежным покровом** | **Дата появления снежного покрова** | | | **Средняя дата образования устойчивого снежного покрова** | **Средняя дата разрушения устойчивого снежного покрова** | **Дата схода снежного покрова** | | |
| **средняя** | **ранняя** | **поздняя** | **средняя** | **ранняя** | **поздняя** |
| 174 | 18/X | 28/IX | 16/XI | 3/XI | 18/IV | 26/IV | 30/III | 29/V |

**Таблица 14.3 – Высота снежного покрова на участке «открытое поле», см**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **X** | **XI** | | | **XII** | | | **I** | | | **II** | | | **III** | | | **IV** | **Наибольшая за зиму** | | |
| **3** | **1** | **2** | **3** | **1** | **2** | **3** | **1** | **2** | **3** | **1** | **2** | **3** | **1** | **2** | **3** | **1** | **средняя** | **максимальная** | **минимальная** |
| 4 | 7 | 11 | 16 | 23 | 29 | 36 | 41 | 41 | 47 | 48 | 47 | 48 | 50 | 50 | 38 | 21 | 55 | 75 | 35 |

На основании представленных данных, при вводе новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии, использование энергии солнца как возобновляемый источников энергии на территории г. Перми не целесообразно в связи с несоответствием требуемых параметрам энергоисточника, необходимых для его эффективного использования.

**Энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия**

На территории г. Перми возможность использование данного вида возобновляемого источника энергии невозможно в связи с удалённостью как существующих, так и проектируемых источников тепловой энергии от водных объектов. Геотермальные источники на территории г. Перми отсутствуют.

**Отходы производства и потребления**

Одним из крупнейших промышленных предприятий г. Перми, является Камский целлюлозно-бумажный комбинат, расположенным вблизи муниципального образования.

Данное предприятие расположено в приделах границ муниципального образования г. Краснокамск правом берегу р. Кама в 30 км. от города Пермь. В качестве использования возобновляемого источника энергии возможно использовать отходы деревообработки, которые являются побочным продуктом основной деятельности предприятия.

Отвал отходов деревообработки, расположенный на правом берегу реки Кама в границах г. Краснокамска и занимающий площадь 222991,88 кв.м. По предварительной оценке, масса складированных древесных отходов составляет около 4 млн. тонн, при высоте слоя, доходящего до 30 метров. В настоящее время Отвал отходов деревообработки находится в собственности Российской Федерации, что подтверждается выпиской из ЕГРП № 08/014/2011-191 от 22.12.2011г. и передан в соответствии с договором аренды земельного участка от 16 декабря 2011г. № 02045 ООО «Пермская компания», для разрешённого использования в целях производства органических удобрений и проведения рекультивации нарушенных земель сроком на 4 года 11 месяцев.

Основные проблемы заключаются, как в неоднородности состава складированных отходов (древесный баланс, бытовой мусор) так и в физико-химическом составе отходов в глубине отвала.

Значительный объем отходов деревообработки и доступность его поставки на территорию г. Перми дает возможность его использования с целью дальнейшего сжигания на источниках тепловой энергии.

При актуализации схемы теплоснабжения Перми рассмотрен вариант использования древесных отходов производства в качестве топлива для существующих источников выработки тепловой энергии, работающих на мазуте и угле.

В связи с готовыми проектными решениями по вновь строящимся источникам тепловой энергии на территории г. Перми и началу их реализации, в данном разделе на рассматривается возможность выработки тепловой энергии на этих объектах с использованием отходов производств.

В таблице ниже представлен перечень существующих котельных работающих на мазуте и угле.

**Таблица 14.4 – Перечень существующих котельных работающих на мазуте и угле**

| **Наименование источника** | **Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Кол-во отапливаемых зданий** | **Вид основного топлива** | **Объем потребления топлива, (тонн)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ВК Бахаревка | 0,7 | 15 | Мазут | 324 |
| ВК Подснежник | 0,23 | 8 | Мазут | 205 |
| ВК Брикетная | 0,2 | 4 | Уголь | 304 |
| ВК Б. Революции | 0,07 | 3 | Уголь | 95.2 |

В связи с неоднородностью основного и альтернативного вида топлива схемой теплоснабжение предусмотрено два варианта использования отходов деревообработки Камского целлюлозно-бумажного комбината:

* Реконструкция котельных работающих на мазуте с переводом на альтернативный вид топлива в виде древесных отходов
* Реконструкция котельных работающих на угле с переводом на альтернативный вид топлива в виде древесных отходов

С учетом теплотворной способности древесных отходов, угля и мазута, капитальных затрат на реконструкцию существующих источников теплоснабжения, текущих затрат при эксплуатации, транспортировку и подготовку к использованию древесных отходов средний срок окупаемости составит порядка 7 лет для источников, работающих на угле и 9 лет для источников, работающих на мазуте.

**С учетом нынешних макроэкономических факторов на территории Пермского края, данный вариант использования альтернативного вида топлива не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности данного проекта**.

Схемой теплоснабжения предусматривается перевод мазутных котельных на газ (в случае наличия газа), вывод котельных из эксплуатации с переключением нагрузок на газовые котельные и перевод Потребителей на индивидуальное теплоснабжение.

# ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

По положению на 2021 г. в Администрации города отсутствуют сведения о проектах модернизации производственных котельных с целью выхода на рынок теплоснабжения.

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

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

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

# РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:



 - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



 - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в си- стеме теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



 - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

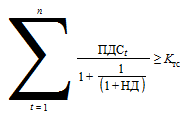
 - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если, при тепловой нагрузке заявителя  Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:



 - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);

 - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Для части перспективных потребителей запланировано строительство новых котельных. Для остальных перспективных потребителей выполнен расчет, на основании которого сделан вывод, о нахождении перспективных площадок застройки в радиусе эффективного теплоснабжения существующих ТЭЦ и котельных.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения приведены в Приложении 1.

# СВОДНЫЙ РЕЕСТР МОРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

ХХХ.ХХ.ХХ.ХХХ, где:

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

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

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

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

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

**Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, в ценах на год реализации (без НДС)**

| **Показатели** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **В целом по муниципальному образованию** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 814896 | 1338418 | 911892 | 222199 | 612022 | 227628 | 193391 | 280737 | 734502 | 212292 | 195824 | 118800 | 0 | 11250 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 834224 | 2172642 | 3084535 | 3306734 | 3918756 | 4146384 | 4339774 | 4620511 | 5355013 | 5567305 | 5763129 | 5881928 | 5881928 | 5893178 |
| **Проекты ЕТО №01, в т.ч.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 631736 | 1278165 | 861677 | 222199 | 612022 | 227628 | 193391 | 280737 | 659065 | 102455 | 114230 | 118800 | 0 | 11250 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 631736 | 1909901 | 2771579 | 2993778 | 3605800 | 3833428 | 4026818 | 4307555 | 4966620 | 5069075 | 5183305 | 5302105 | 5302105 | 5313355 |
| **Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 631736 | 1278165 | 861677 | 222199 | 547723 | 93629 | 26000 | 5100 | 478015 | 24000 | 0 | 0 | 0 | 11250 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 631736 | 1909901 | 2771579 | 2993778 | 3541501 | 3635131 | 3661131 | 3666231 | 4144245 | 4168245 | 4168245 | 4168245 | 4168245 | 4179495 |
| **Проект 001.01.02.001 «ПТЭЦ-6. Приведение мазутного хозяйства в соответствии с ППБ складов нефти и нефтепродуктов»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 | 4350 |
| **Проект 001.01.02.002 «ПТЭЦ-6. Замена поверхностей нагрева котлоагрегата ПТВМ-100 ст. №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 7200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 |
| **Проект 001.01.02.003 «ПТЭЦ-6. Замена напорного и обратного трубопровода сетевой воды ЛВК-3 ТЭЦ-6»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 500 | 3700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 500 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 | 4200 |
| **Проект 001.01.02.004 «ПТЭЦ-6. Реконструкция дымовой трубы № 2 ВК-4 ТЭЦ-6»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 500 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 |
| **Проект 001.01.02.005 «ПТЭЦ-6. Приведение ХОПО в соответствие с требованиями ПБ ХОПО »** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 800 | 2000 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 800 | 2800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 | 8800 |
| **Проект 001.01.02.006 «ПТЭЦ-6 . Приведение места слива мазута на ПТЭЦ-6 к нормам ФНП»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 550 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 |
| **Проект 001.01.02.007 «ПТЭЦ-6 . Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ первый этап под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| **Проект 001.01.02.008 «ПТЭЦ-6 (ПГУ) . Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ первый этап под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 372 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 |
| **Проект 001.01.02.009 «ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ первый этап под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| **Проект 001.01.02.010 «ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Приведение мазутного хозяйства в соответствии с ППБ складов нефти и нефтепродуктов»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 3650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 | 3650 |
| **Проект 001.01.02.011 «ПТЭЦ-9. Замена 5 секции ГПП»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 16809 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 | 16809 |
| **Проект 001.01.02.012 «ПТЭЦ-9. Приведение ХОПО в соответствие с требованиями ПБ ХОПО »** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 23200 | 25120 | 22740 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 23200 | 48320 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 | 71060 |
| **Проект 001.01.02.013 «ПТЭЦ-9. Модернизация узлов учета газа местных месторождений»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 9000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| **Проект 001.01.02.014 «ПТЭЦ-9. Реконструкция здания главного корпуса 3 очередь»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1500 | 0 | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1500 | 1500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 | 37500 |
| **Проект 001.01.02.015 «ПТЭЦ-9. Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 404 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 |
| **Проект 001.01.02.016 «ПТЭЦ-13. Замена поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-35 ст.№1 (ФЭ, 2 ст. ВЭК)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1000 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1000 | 1000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 | 11000 |
| **Проект 001.01.02.017 «ПТЭЦ-13. Реконструкция мазутного хозяйства»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 950 | 14930 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 950 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 | 15880 |
| **Проект 001.01.02.018 «ПТЭЦ-13. Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| **Проект 001.01.02.019 «ПТЭЦ-6. Модернизация трубного пучка охладителя конденсата пикового бойлера №6»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 9000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| **Проект 001.01.02.020 «ПТЭЦ-9 (ВК-5). Замена поверхностей нагрева ВК-3 на ВК-5»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 5500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 |
| **Проект 001.01.02.021 «ПТЭЦ-6. Монтаж сплит систем »** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| **Проект 001.01.02.022 «ПТЭЦ-13. Замена трубного пучка бойлера ПБ-200 ус ст. №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4987 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 |
| **Проект 001.01.02.023 «ПТЭЦ-6 (ПГУ) . Замена АКБ источника бесперебойного питания ПГУ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 5200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 | 5200 |
| **Проект 001.01.02.024 «ПТЭЦ-9. Восстановление строительных конструкций бытового корпуса ХВО»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 800 | 0 | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 800 | 800 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 | 4300 |
| **Проект 001.01.02.025 «ПТЭЦ-9. ВНА»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 70 | 0 | 1400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 70 | 70 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 |
| **Проект 001.01.02.026 «ПТЭЦ-9. Замена разъединителей 110 кВ ячеек присоединений ЗРУ-1 110 кВ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1200 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1200 | 1200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 | 11200 |
| **Проект 001.01.02.027 «ПТЭЦ-9 (ГТУ). Модернизация ремонтной площадки. Установка кантователя.»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 |
| **Проект 001.01.02.028 «ПТЭЦ-9 (ГТУ). Реконструкция контура водо-водяного теплообменника»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2741 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 |
| **Проект 001.01.02.029 «ПТЭЦ-13. Замена оборудования КИПиА турбинного отделения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 847 | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 847 | 847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 | 5847 |
| **Проект 001.01.02.030 «ЦРС. ОНМ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| **Проект 001.01.02.031 «ПТЭЦ-9 (ГТУ). ОНМ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| **Проект 001.01.02.032 «ПТЭЦ-6 (ПГУ) . ОНМ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| **Проект 001.01.02.033 «ПТЭЦ-6. ОНМ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| **Проект 001.01.02.034 «ПТЭЦ-9 . Санация циркводовода (280 п.м.)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 12500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 | 12500 |
| **Проект 001.01.02.035 «ИА. ОНМ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 323 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 |
| **Проект 001.01.02.036 «ПТЭЦ-13. Техническое перевооружение водогрейного котла-утилизатора К-20-150Н ст.№12, Пермская ТЭЦ-13 »** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 577 | 14740 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 577 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 | 15317 |
| **Проект 001.01.02.037 «ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Установка ГПА на ЛВК-3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 178334 | 182388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 178334 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 | 360722 |
| **Проект 001.01.02.038 «ПТЭЦ-9. Модернизация ПТЭЦ-9»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 30000 | 465700 | 292000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 30000 | 495700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 | 787700 |
| **Проект 001.01.02.039 «ПТЭЦ-6. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 10126 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 | 10126 |
| **Проект 001.01.02.040 «ПТЭЦ-9. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 22446 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 | 22446 |
| **Проект 001.01.02.041 «ПТЭЦ-6 ЛВК-3. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 |
| **Проект 001.01.02.042 «ПТЭЦ-13. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 35 | 10180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 35 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 | 10215 |
| **Проект 001.01.02.043 «ПТЭЦ-13 (ВК-20). Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 10670 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 | 10670 |
| **Проект 001.01.02.044 «Модернизация оборудования котельной Новые Ляды»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |
| **Проект 001.01.02.045 «Строительство системы подачи и хранения резервного топлива, устройство резервного электропитания ВК "Новые Ляды"»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 25000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 |
| **Проект 001.01.02.046 «Модернизация ВК Банная Гора»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 4000 | 42000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 4000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 | 46000 |
| **Проект 001.01.02.047 «Модернизация ВК Кислотные дачи»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 8600 | 20000 | 40000 | 42500 | 43988 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 8600 | 28600 | 68600 | 111100 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 | 155088 |
| **Проект 001.01.02.048 «Модернизация ВК Заозерье»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7250 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7250 |
| **Проект 001.01.02.049 «Модернизация ВК Пышминская»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2600 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2600 |
| **Проект 001.01.02.050 «Модернизация ВК Брикетная»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1400 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1400 |
| **Проект 001.01.02.051 «Модернизация ВК Запруд»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5100 | 5279 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 10100 | 15379 | 15379 | 15379 | 15379 | 15379 | 15379 |
| **Проект 001.01.02.052 «Модернизация ВК Новые Ляды»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 40000 | 0 | 0 | 0 | 26000 | 0 | 0 | 24000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 | 66000 | 66000 | 66000 | 90000 | 90000 | 90000 | 90000 | 90000 |
| **Проект 001.01.02.053 «Модернизация ВК Окуловский»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 49642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 | 57642 |
| **Проект 001.01.02.054 «Модернизация ВК Дипи»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 4000 | 21516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 4000 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 | 25516 |
| **Проект 001.01.02.055 «Модернизация ВК Левшино»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 4000 | 38000 | 20000 | 21000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 4000 | 42000 | 62000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 | 83000 |
| **Проект 001.01.02.056 «Установка БМК 5МВт на территории паровой котельной по ул. Чапаева, 6, организация охранного контура и видео; демонтаж трубы дымовой 60 м - технологический комплекс котельной Чапаева, 6»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 32600 | 0 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 32600 | 32600 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 | 33100 |
| **Проект 001.01.02.057 «Установка БМК на новом з/у на пересечении Кочегаров и Белоевская, 35 МВт - технологический комплекс котельной по ул. Кочегаров, 50»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 6000 | 150000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 6000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 | 156000 |
| **Проект 001.01.02.058 «Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. Н.Курья (в/ч 63196), оптимизация электропотребляющего оборудования; приведение в надлежащее тех. состояние дизель-генератора 150 кВт - технологический комплекс п. Нижняя Курья»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 6500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 | 6500 |
| **Проект 001.01.02.059 «Вывод водогрейной котельной по ул. Б.Революции, 151 из эксплуатации, строительство БМК (настенные газовые котлы) 0,2 МВт, ликвидация В/Н башни (перенос емкости в здание школы), ликвидация ТС - технологический комплекс котельной Борцов Революции, 151»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 7200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 |
| **Проект 001.01.02.060 «Телеметрия, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. М.Жукова, 33 - технологический комплекс котельной Жукова, 33»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 | 1300 |
| **Проект 001.01.02.061 «Вывод водогрейной котельной по ул. О.Лепешинской, 3 из эксплуатации, перевод в режим ЦТП (установка т/об ГВС)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 8742 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 | 8742 |
| **Проект 001.01.02.062 «Установка БМК, в т.ч. в расчете на нагрузку ВК по ул. О, Лепешинской - 13,5 Мвт. 95/70 - технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 2185 | 92882 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2185 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 | 95067 |
| **Проект 001.01.02.063 «Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной ДОС, охранный контур - технологический комплекс котельной ул. Ленская 32 "Б"»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 424 | 4244 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 424 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 | 4668 |
| **Проект 001.01.02.064 «Замена насосного оборудования - технологический комплекс котельной Бахаревская 53»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 1311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 | 1311 |
| **Проект 001.01.02.065 «Строительство БМК на месте существующей водогрейной котельной по ул. Криворожская, 36, 3 котла по 2,2 - 2,8 МВт, нагрузки ГВС нет - технологический комплекс котельной Криворожская, 36»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 1801 | 51773 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 1801 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 | 53574 |
| **Проект 001.01.02.066 «Автоматизация, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. Чусовская, 27; реконструкция строительных конструкций котельной - технологический комплекс котельной Чусовская, 27 м/р Новые Ляды »** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 273 | 11464 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 273 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 | 11737 |
| **Проект 001.01.02.067 «Установка ГПА на ВК Кислотные дачи»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 28790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 | 28790 |
| **Проект 001.01.02.068 «Установка ГПА на ВК Новые Ляды»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 13144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 | 13144 |
| **Проект 001.01.02.069 «Установка ГПА на ВК Левшино»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 8285 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 | 8285 |
| **Проект 001.01.02.070 «Установка электрокотельной для замещения ВК "Подснежник" г. Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 277 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 |
| **Проект 001.01.02.071 «ПИР. Оптимизация ТУ котельных Орджоникидзевского района г. Пермь»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4557 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 | 4557 |
| **Проект 001.01.02.072 «БМК: Таганрогская, 15а (ВК Таганрогская, 31 МВт)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 111409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 | 111409 |
| **Проект 001.01.02.073 «БМК: Краснослудская, 5 (ВК-20,4,6 МВт)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 40539 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 | 40539 |
| **Проект 001.01.02.074 «Диспетчерский пульт»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 12834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 | 12834 |
| **Проект 001.01.02.075 «БМК: Качканарская, 45 (ВК В-Молодежная, 15 МВт)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 72025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 | 72025 |
| **Проект 001.01.02.076 «БМК: Косякова, 23 (ВК Молодежная, 33 МВт)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 120177 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 | 120177 |
| **Проект 001.01.02.077 «Установка ГПА на БМК Таганрогская»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 66646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 |
| **Проект 001.01.02.078 «Установка ГПА на БМК Молодежная, ул. Косякова, 23»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 66646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 | 66646 |
| **Проект 001.01.02.079 «ПТЭЦ-6. Установка нового котла КВ-ГМ-116,3-150»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 402934 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 | 402934 |
| **Проект 001.01.02.080 «ПТЭЦ-9. Установка нового котла ПТВМ-120»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 365835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 | 365835 |
| **Проект 001.01.02.081 «ПТЭЦ-9. Установка нового котла ПТВМ-120»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 472736 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 472736 | 472736 | 472736 | 472736 | 472736 | 472736 |
| **Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 133998 | 167391 | 275637 | 181050 | 78455 | 114230 | 118800 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 198297 | 365688 | 641325 | 822374 | 900829 | 1015060 | 1133859 | 1133859 | 1133859 |
| **ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 133998 | 167391 | 275637 | 181050 | 78455 | 114230 | 118800 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 198297 | 365688 | 641325 | 822374 | 900829 | 1015060 | 1133859 | 1133859 | 1133859 |
| **Проект 001.01.04.082 «ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 | 64299 |
| **Проект 001.01.04.083 «ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 |
| **Проект 001.01.04.084 «ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69746 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69746 | 69746 | 69746 | 69746 | 69746 | 69746 | 69746 | 69746 |
| **Проект 001.01.04.085 «ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 | 66999 |
| **Проект 001.01.04.086 «ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97645 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97645 | 97645 | 97645 | 97645 | 97645 | 97645 | 97645 | 97645 |
| **Проект 001.01.04.087 «ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101550 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 |
| **Проект 001.01.04.088 «ВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №1»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72536 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72536 | 72536 | 72536 | 72536 | 72536 | 72536 | 72536 |
| **Проект 001.01.04.089 «ВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78455 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78455 | 78455 | 78455 | 78455 | 78455 |
| **Проект 001.01.04.090 «ВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 |
| **Проект 001.01.04.091 «ВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №4»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114230 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114230 | 114230 | 114230 | 114230 |
| **Проект 001.01.04.092 «ВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №5»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 118800 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 118800 | 118800 | 118800 |
| **Проект 001.01.04.093 «ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101550 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 | 101550 |
| **Проект 001.01.04.094 «ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 105612 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 105612 | 105612 | 105612 | 105612 | 105612 | 105612 |
| **Проекты ЕТО №02, в т.ч.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 93239 | 26300 | 50215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 109837 | 81593 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 93239 | 119539 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 245192 | 355028 | 436622 | 436622 | 436622 | 436622 |
| **Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 93239 | 26300 | 50215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 93239 | 119539 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 | 169754 |
| **Проект 002.01.02.001 «ПТЭЦ-14. Приведение реагентного хозяйства химического цеха Пермской ТЭЦ-14 к требованиям «Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ПБ ХОПО)»»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 5000 | 15000 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 5000 | 20000 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 | 22500 |
| **Проект 002.01.02.002 «ПТЭЦ-14. Замена элементов трубопровода острого пара ТГ №5»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 10454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 | 10454 |
| **Проект 002.01.02.003 «ПТЭЦ-14. Реконструкция жд путей необщего пользования №2,3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 600 | 0 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 600 | 600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 |
| **Проект 002.01.02.004 «ПТЭЦ-14. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов (разработка проекта по установке в помещении мазутонасосной средств автоматического контроля загазованности по НКПРП)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 650 | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 650 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 | 4150 |
| **Проект 002.01.02.005 «ПТЭЦ-14. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов Разработка проекта по установке на емкостях мазута средств измерений температуры, уровня, сигнализации предельных значений уровня, с выводом сигнала на щит управления мазутонасосной»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1150 | 4000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 | 5150 |
| **Проект 002.01.02.006 «ПТЭЦ-14. Модернизация системы учета расхода газа с выводом показаний в АИИС ТиКУ под ключ»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 134 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| **Проект 002.01.02.007 «ПТЭЦ-14. Установка страховочной системы для обслуживания кранов ПТЭЦ-14 ( под ключ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2484 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 |
| **Проект 002.01.02.008 «ПТЭЦ-14. Замена АКБ источника бесперебойного питания»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 11978 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 | 11978 |
| **Проект 002.01.02.009 «ПТЭЦ-14. Реконструкция САР котлоагрегата ТГМ-84 ст.№2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 500 | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 500 | 500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 | 5500 |
| **Проект 002.01.02.010 «ПТЭЦ-14. Реконструкция электродвигателей ДВ котлоагрегата ТГМ-84 ст.№4»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 150 | 0 | 11000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 150 | 150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 | 11150 |
| **Проект 002.01.02.011 «ПТЭЦ-14. Замена компрессора № 2 компрессорной станции»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 300 | 0 | 1500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 300 | 300 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |
| **Проект 002.01.02.012 «ПТЭЦ-14. Замена трубного пучка ПБ-4»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 600 | 0 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 600 | 600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 |
| **Проект 002.01.02.013 «ПТЭЦ-14. Замена ИПК и ГПК котлоагрегата ст.№3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 400 | 0 | 4215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 400 | 400 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 | 4615 |
| **Проект 002.01.02.014 «ПТЭЦ-14. Реконструкция электродвигателя ДВ котлоагрегата ст.№3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 150 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 150 | 150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 |
| **Проект 002.01.02.015 «ПТЭЦ-14. Реконструкция электродвигателя ДС котлоагрегата ст.№3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 150 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 150 | 150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 | 7150 |
| **Проект 002.01.02.016 «ПТЭЦ-14. Замена верхних секций змеевиков ВЭК КА №4»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 33058 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 | 33058 |
| **Проект 002.01.02.017 «ПТЭЦ-14. Модернизация системы контроля и схем автоматизации продувочного режима осветлителей №1, 2 с заменой регулирующих органов»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 417 | 800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 417 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 | 1217 |
| **Проект 002.01.02.018 «ПТЭЦ-14. Установка системы виброконтроля тягодутьевых механизмов котлоагрегатов ст.№ 2,3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 500 | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 |
| **Проект 002.01.02.019 «ПТЭЦ-14. Замена датчиков оборотов на турбоагрегате Т-35/55-1,6 ст.№2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 812 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 |
| **Проект 002.01.02.020 «ПТЭЦ-14. Замена сетевого насоса -4 тип СН-1250-140»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4316 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 |
| **Проект 002.01.02.021 «ПТЭЦ-14. Замена насоса НСВ СЭ500-70-16 на 1Д-315-71а на Пермской ТЭЦ-14»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 | 1032 |
| **Проект 002.01.02.022 «ПТЭЦ-14. Замена насоса Пермской ТЭЦ-14 на насос меньшей производительности: КСВ №3 10КСД-5\*3 на Д320-50»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1301 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 | 1301 |
| **Проект 002.01.02.023 «ПТЭЦ-14. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 17103 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 | 17103 |
| **Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 109837 | 81593 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 185274 | 266867 | 266867 | 266867 | 266867 |
| **Проект 002.01.03.024 «ТЭЦ-14. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 | 75437 |
| **Проект 002.01.03.025 «ТЭЦ-14. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 109837 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 109837 | 109837 | 109837 | 109837 | 109837 |
| **Проект 002.01.03.026 «ТЭЦ-14. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81593 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81593 | 81593 | 81593 | 81593 |
| **Проекты ЕТО №03, в т.ч.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 89921 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 |
| **Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 89921 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 | 109249 |
| **Проект 003.01.02.001 «Установка газопоршневой электростанции котельной по ул. Гашкова, 35б»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 | 15768 |
| **Проект 003.01.02.002 «Реконструкция системы автоматики регулирования, блокировок и защит на котлах котельной ул. Гашкова, 35б с заменой газогорелочных устройств. Установка ЧРП на эл. двигатели дымососов котлов»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 75487 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 | 79751 |
| **Проект 003.01.02.003 «Замена существующих сетевых насосов марки "Д" на современные зарубежные аналоги с применением частотно-регулируемого привода (ЧРП) на котельной Гашкова, 35б»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 10905 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 | 11151 |
| **Проект 003.01.02.004 «Устранение физических показателей шума от работающего оборудования котельной ул. Гашкова, 35б»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 | 2579 |
| **Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Проекты ЕТО-ХХ (ТСО в настоящее время не определена), в т.ч.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов ХХХ.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 33953 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 |
| **Источники инвестиций, в т.ч.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **1. Собственные средства, в том числе** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.1. Амортизация | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. Средства из прибыли | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. Средства за присоединение потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2. Бюджетные средства** | **0** | **33953** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Подгруппа проектов ХХХ.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 33953 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 |
| **Проект XXX.01.01.001 «Строительство котельной для переключения нагрузки городской застройки от ведомственной котельной АО "Новомет-Пермь"»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 33953 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 | 33953 |
| **Подгруппа проектов ХХХ.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов ХХХ.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов ХХХ.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |