



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛЬЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 7

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	6
1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий Актуализации схемы.....	7
2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	8
2.1.Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения	15
3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	17
4. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	18
5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	20
6. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок ..22	
6.1.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ.....	22
6.2.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ	26
6.3.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ	30
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.....	34
8. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	35
9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	39
10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	40
10.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ.....	40
10.2. Решения по котельным ЗРК и БЦК.....	40
10.3. Переключение зоны Котельной №72 на БЦК.....	41
11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	42

12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	43
13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	45
14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	63
15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа.....	64
16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	65
17. Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	66

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 3.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме</i>	<i>17</i>
<i>Таблица 4.1 – Перспективные балансы Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01, Гкал/ч (таблица ПЗ6.1 МУ)</i>	<i>18</i>
<i>Таблица 6.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ</i>	<i>23</i>
<i>Таблица 6.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ</i>	<i>27</i>
<i>Таблица 6.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ</i>	<i>30</i>
<i>Таблица 11.1 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации</i>	<i>42</i>
<i>Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01, №02 и №03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)</i>	<i>46</i>
<i>Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)</i>	<i>48</i>
<i>Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)</i>	<i>67</i>

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ.....</i>	<i>11</i>
<i>Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>24</i>
<i>Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>25</i>
<i>Рисунок 6.3 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>28</i>
<i>Рисунок 6.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 6.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>33</i>
<i>Рисунок 8.1 – Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение.....</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 8.2 – Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива.....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 8.3 – Зоны теплоснабжения котельных №№1,2 Абагур-Лесной перспектива.....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 10.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садовопарковая, Локомотивное депо ТЧ-15 НКХП, котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» на Центральную ТЭЦ (перспектива).....</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 10.2 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива.....</i>	<i>41</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ

Изменения при настоящей актуализации схемы теплоснабжения носят точечный характер и являются следствием более подробной проработки вариантов перспективного развития.

При актуализации схемы теплоснабжения уточнены балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии с учетом изменений прогноза роста перспективных тепловых нагрузок.

2. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2115 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения...» (далее Правила).

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

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

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

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

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

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством

Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

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

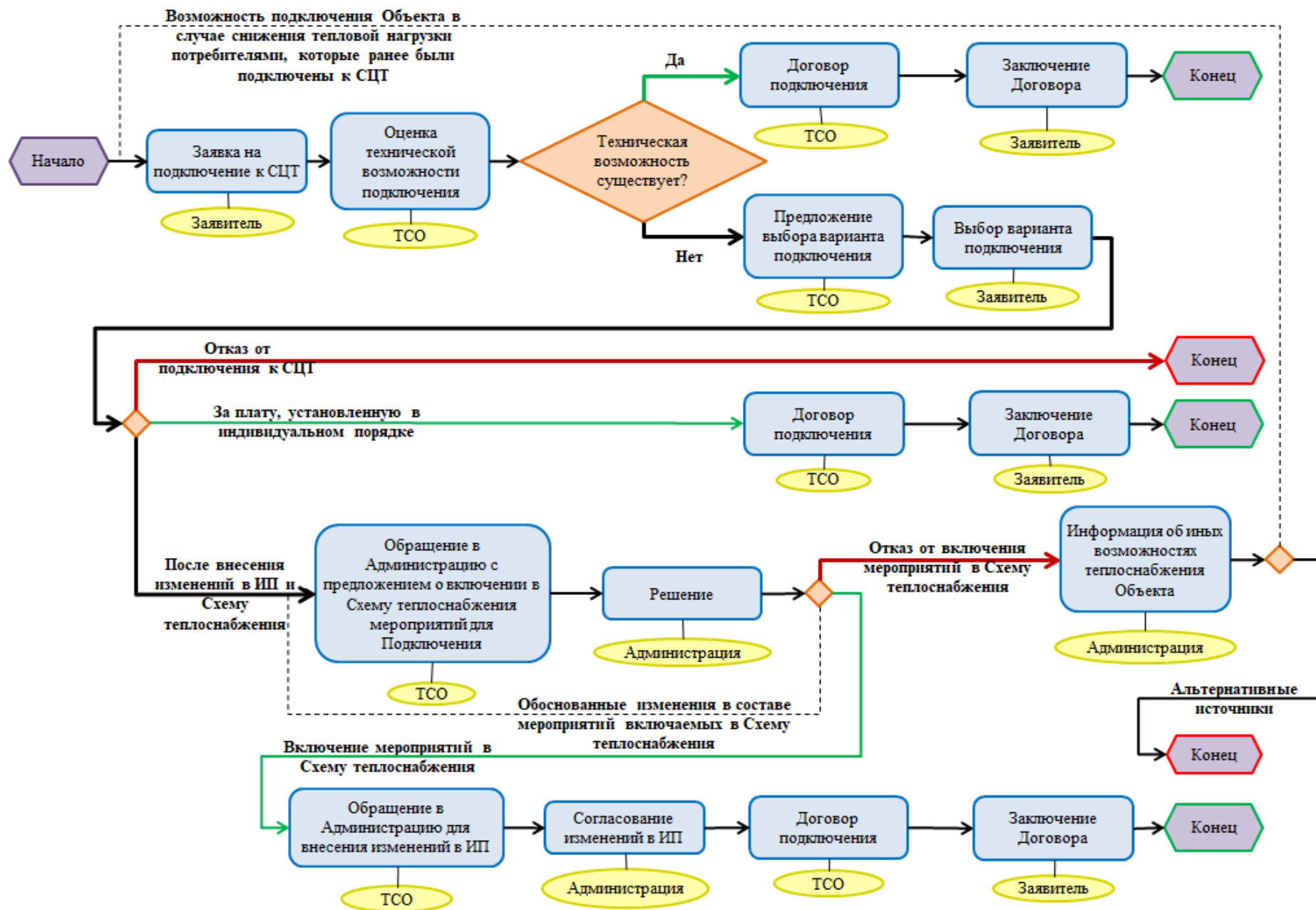


Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ

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 (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

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 трехстороннего 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 требованиям 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.

2.1. 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) теплотребляющей 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 актуализации схемы теплоснабжения данные методические указания отсутствуют, в связи с чем излагается общий принцип определения целесообразности подключений.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей 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 теплотребляющей установки экономически целесообразно если в системе выполняются условия:

$$\begin{cases} \Delta B_{\text{тэ}} > \Delta Z_{\text{т}} + \Delta Z_{\text{ээ}} + \Delta Z_{\text{в}} + \Delta Z_{\text{ФОТ и соц}} + \Delta Z_{\text{аморт.}} + \Delta Z_{\text{рем.}} + \Delta Z_{\text{обсл.}} \\ R \geq R_{\text{норм.}} \end{cases}$$

Где:

$\Delta B_{\text{тэ}}$ – изменение выручки от реализации тепловой энергии вновь подключаемому потребителю;

$\Delta Z_{\text{т}}$ – изменение затрат на топливо для производства тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{ээ}}$ – изменение затрат на электроэнергию для производства и транспорта тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{в}}$ – изменение затрат на воду для подпитки тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{ФОТ и соц}}$ – изменение фонда оплаты труда персонала и социальных отчислений;

$\Delta Z_{\text{аморт.}}$ – изменение амортизационных отчислений;

$\Delta Z_{\text{рем.}}$ – изменение затрат на ремонты источника тепловой энергии и тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{обсл.}}$ – изменение затрат на обслуживание источника тепловой энергии и тепловых сетей;

R – надежность системы централизованного теплоснабжения в целом после подключения потребителя;

$R_{\text{норм.}}$ – нормативная надежность системы централизованного теплоснабжения в целом.

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

3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ, ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В таблице ниже представлены нормативно-правовые акты, регламентирующие отнесение генерирующего оборудования ТЭЦ к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Таблица 3.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме

Срок отнесения	Нормативно-правовой акт
2022-2024	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. №1330-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2025	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2019 г. №2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2026	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. №3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»

Ни одним из нормативно-правовых актов не предусматривается эксплуатация ТЭЦ Новокузнецка в вынужденном режиме. Таким образом, в период 2022-2026 гг. на территории муниципального образования отсутствуют источники, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

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

Кузнецкая ТЭЦ до 2022 года работала в режиме «вынужденной генерации по теплу», т.е. получала плату за мощность в соответствии с ежегодными распоряжениями Правительства РФ «Об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».

Согласно распоряжениям, представленным в разделе 3, КТЭЦ больше не работает в режиме «вынужденной генерации по теплу».

На ближайшую перспективу вывод из эксплуатации паросиловой части ТЭЦ невозможен по следующим причинам:

- Несогласованность со Схемой и программой развития ЕЭС РФ на 2024-2029 гг.
- Оборудование Кузнецкой ТЭЦ полностью или частично отобрано по результатам КОМ на 2026 год.

Основное оборудование главного корпуса — турбоагрегаты (ст. № 3, 4, 6, 9, 11, 12, 13) и котлы (ст.№ 06-08, 15-18). Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Существующий состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ обеспечивает нормативный резерв тепловой мощности в аварийном режиме (при выходе из строя наибольшей ЕГО) на весь период Схемы теплоснабжения.

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 МУ.

Таблица 4.1 – Перспективные балансы Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01, Гкал/ч (таблица П36.1 МУ)

Ст. №	Оборудование/статьи баланса	Давления отборного пара, МПа				По ТЭЦ
		отоп. параметры	0,8	1,6	3,5	
Установленная тепловая мощность отборов паровых турбин						
3	Р-12-3,4/0,1	41,0				41,0
4	Р-12-35/5м	60,0				60,0

Ст. №	Оборудование/статьи баланса	Давления отборного пара, МПа					По ТЭЦ
		отоп. параметры	0,8	1,6	3,5	14,0	
6	ПТР-30-2,9/0,6	80,0	50,0				130,0
9	P-12-90/18м-1			81,0			81,0
11	T-20-90	85,0					85,0
12	P-12-8,8/3,1м-1						-
13	P-12-90/31м-1						-
	СУММА по турбинам	266,0	50,0	81,0			397,0
Потребная тепловая мощность на собственные нужды станции							
Собственные нужды всего, в том числе		7,3	0,0	2,7	0,0	0,0	10,0
в паре				2,7			2,7
в сетевой (отопительной) воде		7,3					7,3
Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по турбоагрегатам							
	Мощность НЕТТО по турбоагрегатам	259,04	50,0	78,0			387,04
	Максимальная фактическая нагрузка 2023 года	551,4	0,0	28,0			579,4
	Резерв/дефицит мощности теплофикационных отборов по максимальной расчетной нагрузке за 2023 год	-292,36	50,0	50,0			-192,36
Установленная тепловая мощность ПВК		390,0					
Установленная тепловая мощность РОУ		103,0					
Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в целом по станции							
	Установленная тепловая мощность станции	800,0		90,0			890,0
	Располагаемая тепловая мощность станции	800,0		90,0			890,0
	Расход тепловой мощности на собственные нужды	7,3		2,7			10,0
	Мощность станции НЕТТО	793,04		87,0			880,04
	Максимальная тепловая нагрузка фактическая за 2023 год	551,4	0,0	28,0			579,4
	Резерв дефицит станции по фактической тепловой нагрузке за 2023 год	241,64		59,0			300,64

5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, 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 площадки строительства в микрорайоне №7 Новоильинского района. Однако для данной территории уже строится котельная без комбинированной выработки (ввиду малой нагрузки).

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана и утверждена СиПР ЕЭС на 2024 - 2029 годы.

В СиПР ЕЭС строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусматривается.

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

$$\Delta \text{НВВ} = \text{НВВ}_{\text{разд}} - \text{НВВ}_{\text{комб}}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$\Delta \text{НВВ}$ – экономия необходимой валовой выручки при сравнении вариантов схем энергоснабжения узла, тыс. руб.

$\text{НВВ}_{\text{разд}}$ – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой энергии и покупки электрической энергии из энергосистемы при отдельной схеме энергоснабжения вновь проектируемого узла, которая определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_{\text{разд}} = \text{Ц}_{\text{т.к.}} \cdot Q_{\text{по.к.}} + \text{Ц}_{\text{э.сист}} \cdot \text{Э}_{\text{зам}}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$C_{т.к}$ – цена на тепловую энергию от котельной, руб./Гкал;

$Q_{по.к}$ – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал.

$C_{э.сист}$ – средневзвешенная цена электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, вместо электрической энергии, которая могла быть отпущена с шин проектируемой ТЭЦ, руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{зам}$ – количество электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, которая замещает электрическую энергию, отпущенную с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт·ч.

$НВВ_{комб}$ – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, которая определяется по формуле:

$$НВВ_{комб} = C_{т.тэц} Q_{по} + C_{э.тэц} \mathcal{E}_{тэц}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$C_{т.тэц}$ – предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ, руб./Гкал.

$Q_{по.тэц}$ – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал

$C_{э.тэц}$ – средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ, руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{тэц}$ – количество электрической энергии, отпущенной с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт·ч.

С учетом приведения сравниваемых вариантов энергоснабжения узла к энергетической сопоставимости, заключающейся в равенстве $\mathcal{E}_{тэц} = \mathcal{E}_{зам}$ и $Q_{по.к} = Q_{по.тэц}$, экономия $\Delta НВВ$ должна определяться по формуле:

$$\Delta НВВ = (C_{т.к} - C_{т.тэц}) Q_{по.к} + (C_{э.сист} - C_{э.тэц}) \mathcal{E}_{зам}, \text{ тыс. руб.}$$

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

Проектом Схемы теплоснабжения размещение источников комбинированной выработки на территории г. Новокузнецка не предусматривается.

6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Энергосистема Кемеровской области является в настоящее время профицитной по электрической мощности и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в соседних энергосистемах расположены крупнейшие электростанции, например, такие как Саяно-Шушенская ГЭС.

В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Кемеровской области, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Кемеровской области 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 Кемеровской области.

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.

Ниже рассмотрены мероприятия по реконструкции каждой ТЭЦ.

6.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ

С 2022 г. оборудование Кузнецкой ТЭЦ отобрано на КОМ, ранее источник функционировал в вынужденном режиме.

Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Паровые турбины ст. №№ 3,4,6,9,12,13 КТЭЦ имеют наработку от 105 тыс. ч до 193 тыс. ч и эксплуатируются в рамках паркового ресурса, назначенного заводом-изготовителем. Ожидаемый срок достижения паркового ресурса данных турбин приходится на период 2033–2048 гг., т.е. за горизонтом настоящей Схемы теплоснабжения.

Турбина Т-20-90 ст.№11, имеет наработку порядка 442 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Ожидаемый год достижения назначенного ресурса – 2027 год, который может быть продлен по результатам следующего освидетельствования.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2025-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Существующий и перспективный состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 6.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок			
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность	
Паровые турбины							
3	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	
4	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 131 Гкал/ч	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 130 Гкал/ч	
9	Р-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	Р-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	
11	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	
12	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	
13	Р-12-90/31м	2003	12 МВт/ -	Р-12-90/31м	2003	12 МВт/ -	
Энергетические котлы							
КА 05	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 06	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 07	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 08	Лопулько	1948	68 т/ч	Лопулько	1948	68 т/ч	
КА 15	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч	
КА 16	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч	
КА 17	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	
КА 18	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	
Паровые котлы							
ПК 03	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч	
ПК 04	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч	
Водогрейные котлы							
КВ 01	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	
КВ 02	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	
Всего по источнику			108 МВт / 890 Гкал/ч				108 МВт / 890 Гкал/ч

КТЭЦ. Эксплуатационный режим

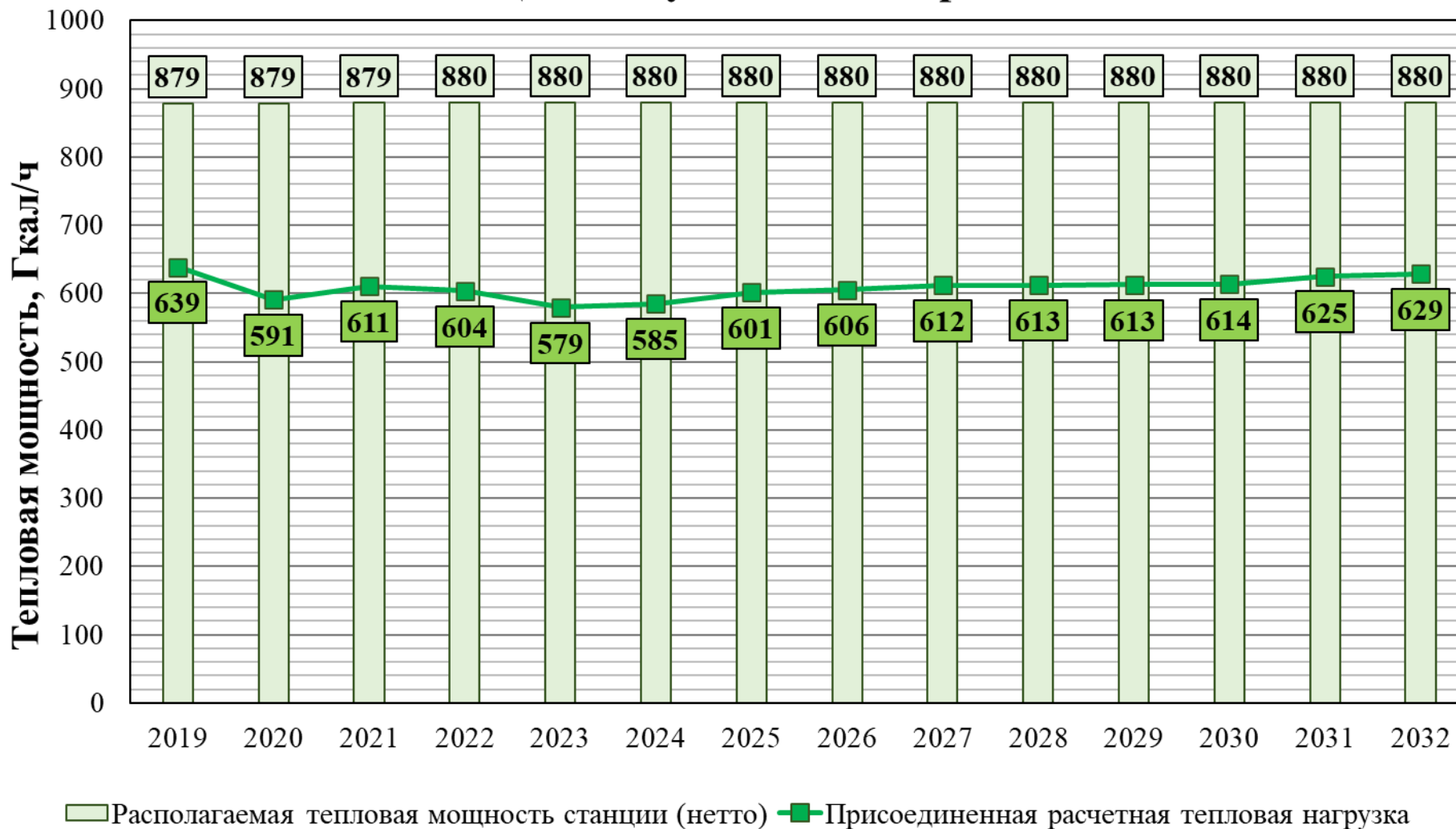


Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме

КТЭЦ. Аварийный режим

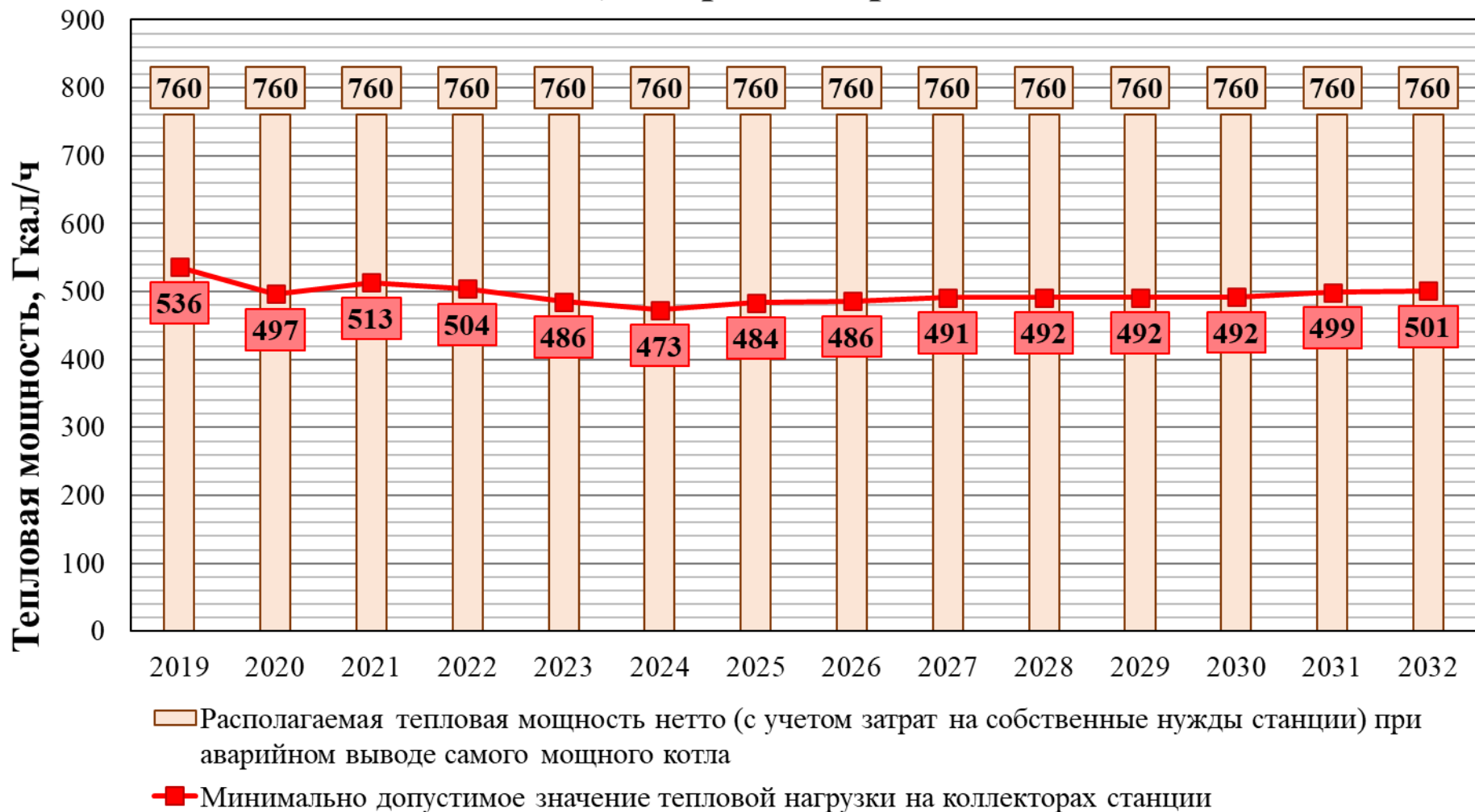


Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме

6.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ

Западно-Сибирская ТЭЦ является объектом регулирования ГТП (группа точек поставки) потребления с регулируемой нагрузкой: продажа электрической энергии и мощности генерирующим оборудованием станций на оптовом рынке (ОРЭМ) не осуществляется, оборудование не проходило конкурентный отбор мощности (КОМ), в связи с чем обновление ее оборудования в рамках модернизации тепловых электростанций на ближайшую перспективу маловероятно.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по реконструкции и модернизации существующего оборудования источника в целях снижения уровня износа и мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и повышение эффективности работы.

Затраты на реализацию мероприятий Западно-Сибирской ТЭЦ представлены в разделе 17.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 293 тыс. ч. Наибольшую наработку (446 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой наработке 8400 ч. назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.

Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2024 г. наработка данной турбины составляет 359,8 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2027 г.

Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382,2 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 340,2 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.

Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 318,7 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 271,5 тыс. ч при среднегодовой наработке в 5400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2030 г.

Наименьшую наработку имеет турбина №7 Т-110/120-130-4, которая на 01.01.2024 г. составляет 205,4 тыс. ч. При среднегодовой наработке в 7500 ч парковый ресурс турбины будет достигнут в 2025г.

Турбины ст. №1 ПТ-60/75-130/13 и ст. №3 Т-60-130, введенные в эксплуатацию в 1993 и 1996 году соответственно, имеют наработку в 217,6,5 тыс. ч и 210,5 тыс. ч. Парковый ресурс данных турбин будет достигнут в 2024 г. и 2028 г. соответственно.

При актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих турбин Западно-Сибирской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу. Предполагается, что состояние существующих турбин (за исключением ст. №3), определенное по результатам технической диагностики, позволит продлить индивидуальный назначенный ресурс на рассматриваемую перспективу.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 300,5 тыс. ч, при этом средняя наработка котлов типа БКЗ-210-140 ФД составляет 342,3 тыс. ч, а котлов типа ТП-87-1 только 250,3 тыс. ч.

Назначенный ресурс котлов №№1-6 будет достигнут в период 2024–2040 гг., и для их дальнейшей эксплуатации будет необходимо положительное заключение ЭПБ.

Ресурс котлов ст. №7–8 типа ТП-87-1, введенных в эксплуатацию в 1972-1974 гг., будет достигнут в 2024-2025 гг. Ресурс котлов ст. №№ 9-11 будет достигнут в 2031-2039 гг.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

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

Таблица 6.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
1	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч
2	Т-50-130	1963	50 МВт / 92,5 Гкал/ч	Т-50-130	2023	50 МВт / 92,5 Гкал/ч
3	Т-60-130	1996	60 МВт / 100 Гкал/ч	Т-60-130	2029	60 МВт / 100 Гкал/ч
4	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч
5	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч
6	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч
7	Т-110/120-130-4	1987	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	2028	110 МВт / 175 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
2	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
3	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
4	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
5	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч
6	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч
7	ТП-87-1	1972	420 т/ч	ТП-87-1	1972	420 т/ч
8	ТП-87-1	1974	420 т/ч	ТП-87-1	1974	420 т/ч
9	ТП-87-1	1977	420 т/ч	ТП-87-1	1977	420 т/ч
10	ТП-87-1	1980	420 т/ч	ТП-87-1	2025	420 т/ч
11	ТП-87-1	1983	420 т/ч	ТП-87-1	2026	420 т/ч
Всего по источнику			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч
			модернизация оборудования			

ЗСТЭЦ. Эксплуатационный режим

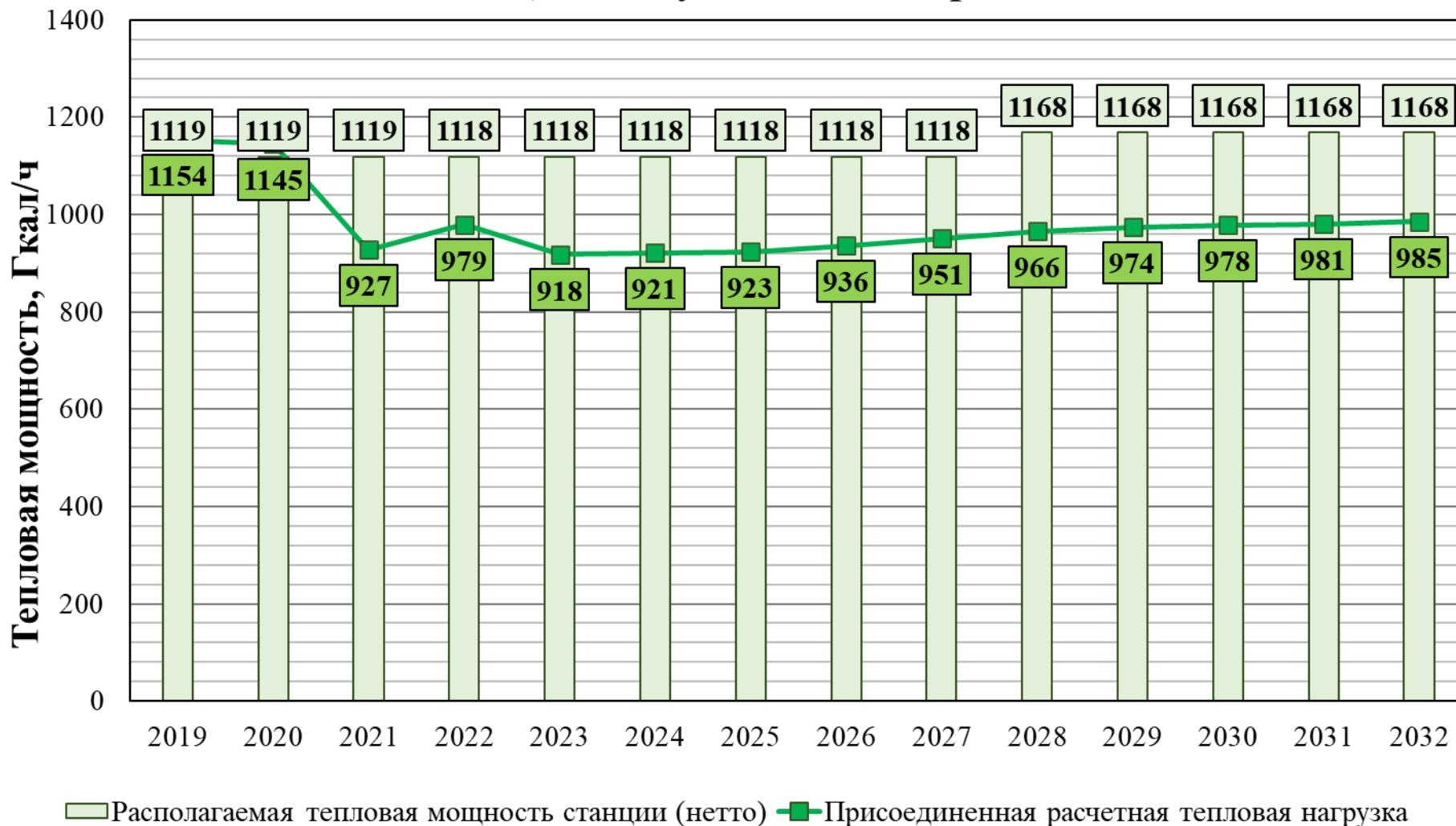


Рисунок 6.3 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме

ЗСТЭЦ. Аварийный режим

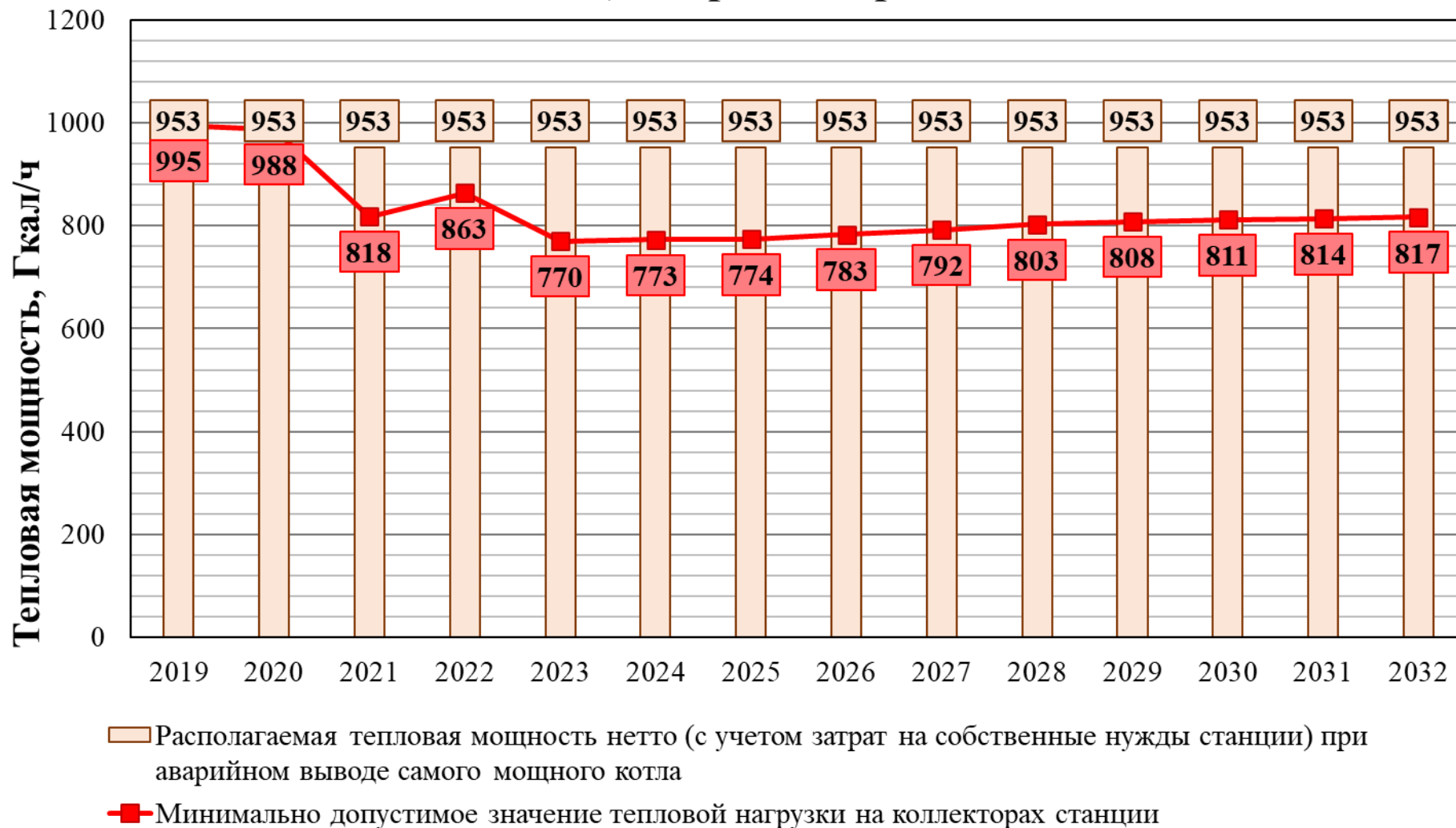


Рисунок 6.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме

6.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ

Реализация мероприятий, запланированных на Центральной ТЭЦ, требуется по соображениям надежности или повышения экономической эффективности. Мероприятия реализуются в рамках инвестиционной программы. К ним относятся:

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №1;

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №2;

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №4;

Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10;

Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1,2;

Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ;

Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов;

Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ;

Модернизация коммутационной аппаратуры;

Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО);

Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического осветления;

Модернизация СОТИАССО;

Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК";

Строительство резервного топливного хозяйства.

Существующий и перспективный состав оборудования Центральной ТЭЦ, изменения в составе оборудования Центральной ТЭЦ, а также структуры тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Таблица 6.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
6	ПР-24-2,9-2	2001/2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	ПР-24-2,9-2	2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
2	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
3	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
4	Стерлинг	1933	150 т/ч	Стерлинг	1933	150 т/ч
5	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
6	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
7	КО-Ш-200	1941	420 т/ч	КО-Ш-200	1941	420 т/ч
8	ТО-3-200	1949	420 т/ч	ТО-3-200	1949	420 т/ч
Водогрейные котлы						
9	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2026	100 Гкал/ч
10	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2025	100 Гкал/ч
11	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч
12	ПТВМ-100	1981	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2024	100 Гкал/ч
Всего по источнику			24 МВт / 821,4 Гкал/ч			24 МВт / 821,4 Гкал/ч

ЦТЭЦ. Эксплуатационный режим

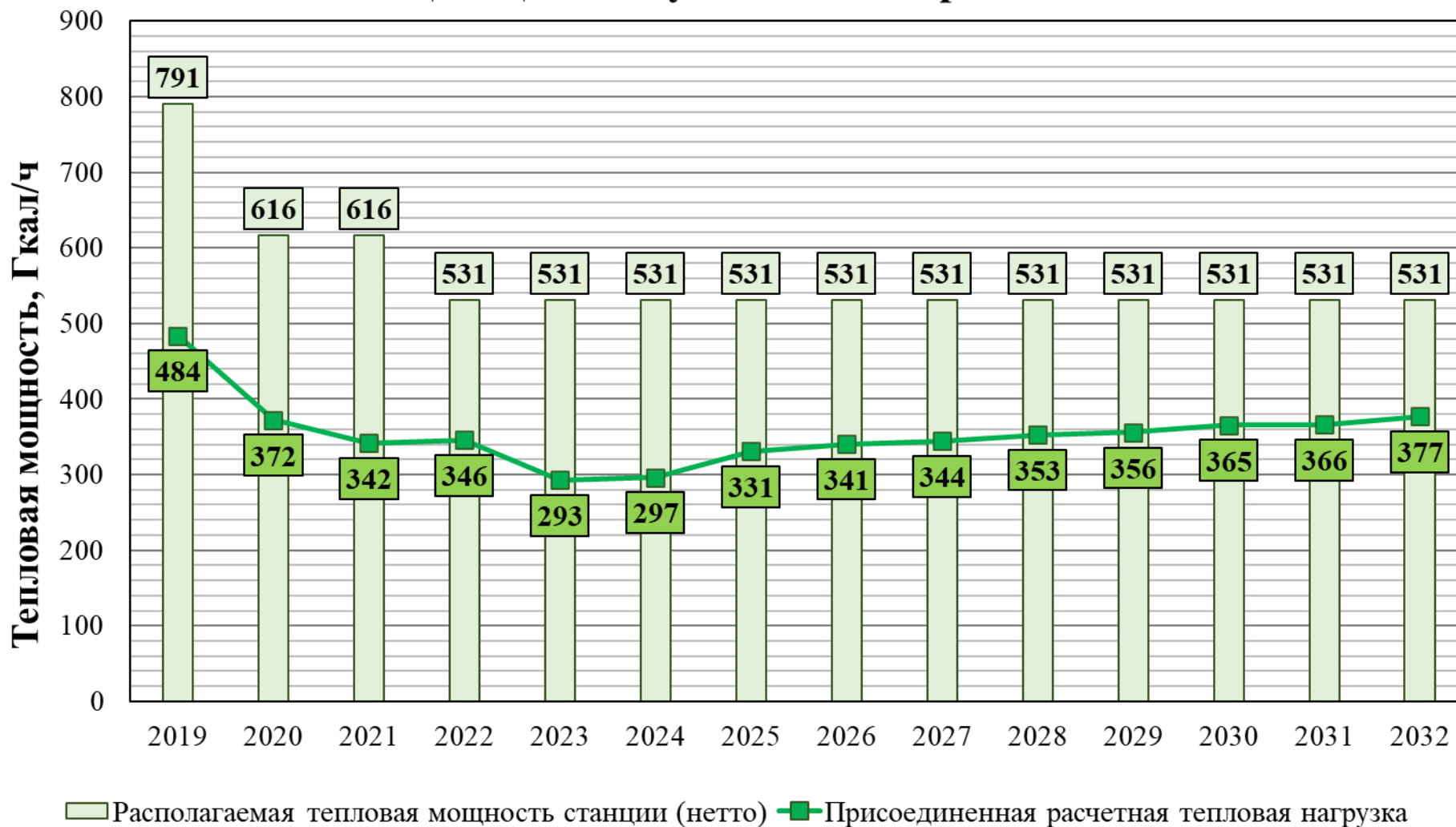


Рисунок 6.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме

ЦТЭЦ. Аварийный режим

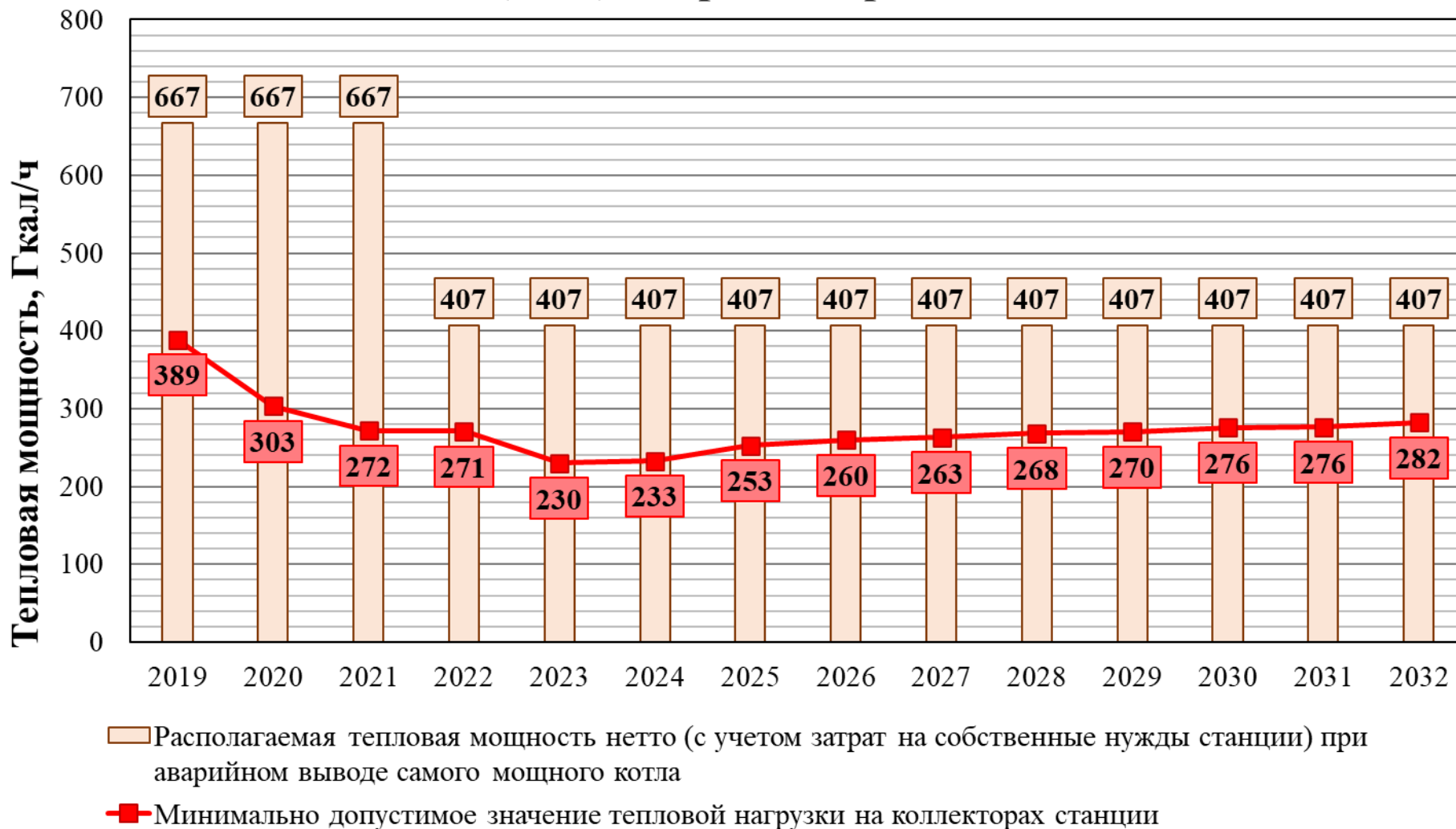


Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме

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

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по переоборудованию котельных в источник комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды ТСО должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №38.

П. 38.1. Приложения №38 Методических указаний предусматривает технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки на основании сравнения предельного уровня цены [тепловой энергии от] котельной для ценовых зон теплоснабжения. В настоящее время г. Новокузнецк не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем технико-экономическое обоснование по форме Приложения №38 не выполняется.

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

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по реконструкции котельных с увеличением их зоны действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №39.

В настоящее время г. Новокузнецк не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем, согласно п. 39.4, технико-экономическое обоснование расширения зоны действия реконструируемой котельной с передачей на нее нагрузки от котельных выводимых из эксплуатации должно осуществляться на основании сравнения средневзвешенной цены на тепловую энергию в необъединенных системах теплоснабжения со средневзвешенной ценой на тепловую энергию объединенной системы теплоснабжения с учетом реконструкции доминирующей котельной.

В связи с невозможностью газификации котельной №3 Абагур-Лесной в обозримой перспективе, при актуализации на 2025 г. сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению данной котельной на котельную №2 Абагур-Лесной в 2032 году.

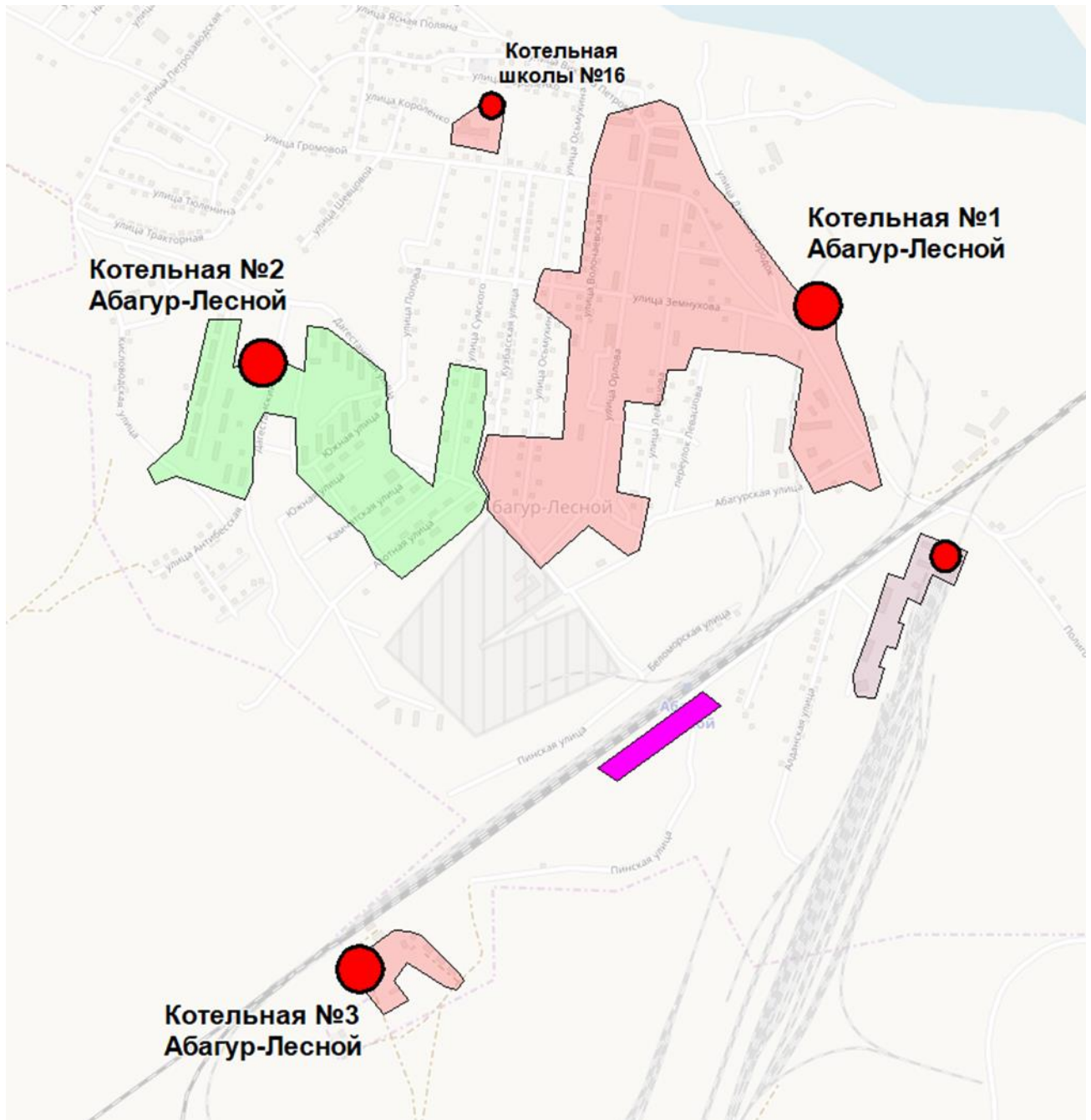


Рисунок 8.1 – Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение

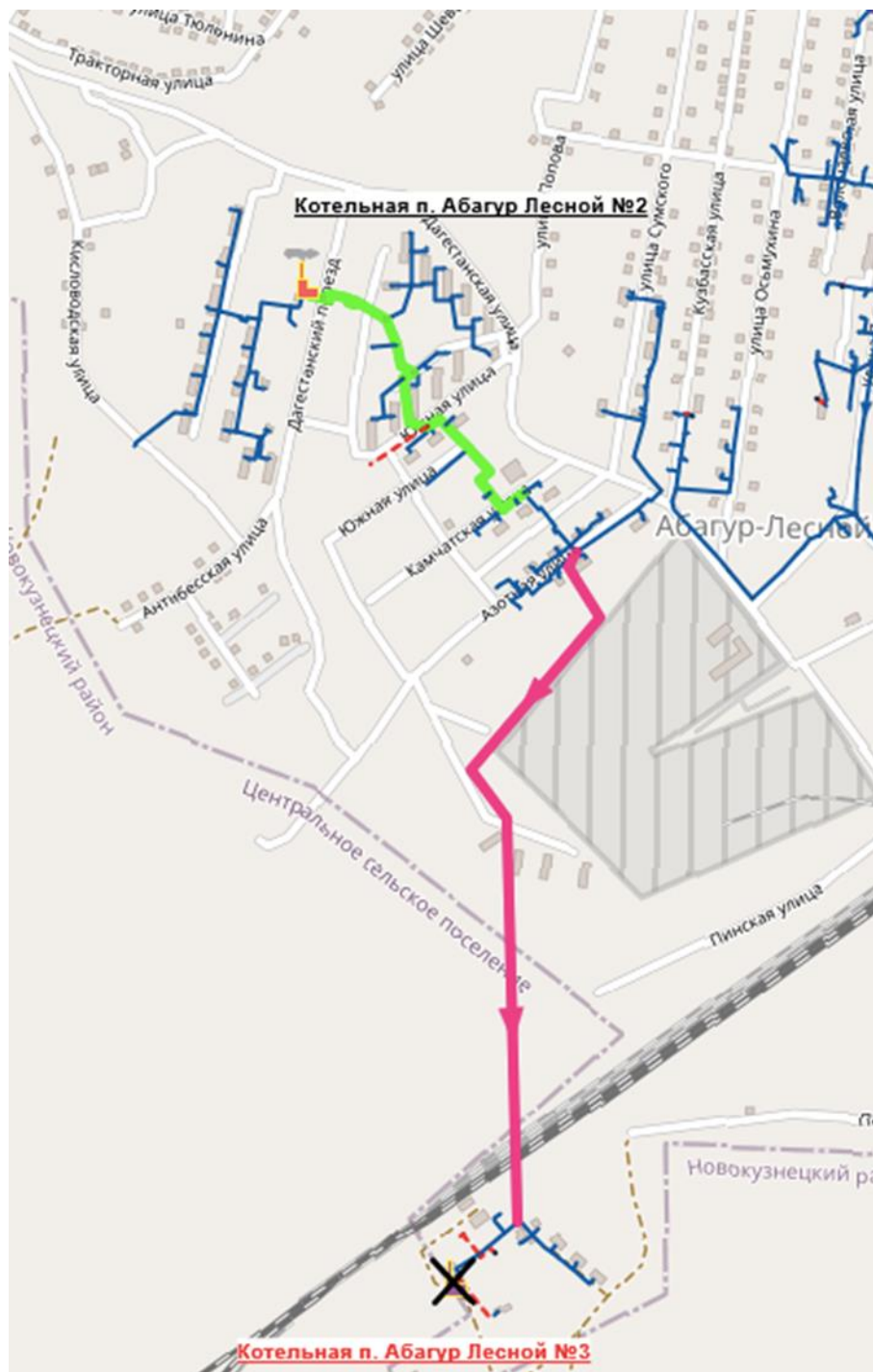


Рисунок 8.2 – Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива

В настоящей схеме также сохраняется мероприятие, предусмотренное утвержденной Схемой теплоснабжения, предусматривающее закрытие котельной школы №16 в связи с малым количеством абонентов (1 абонент - школа, двухэтажное здание) и переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1 в 2026 году. Для реализации мероприятия реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

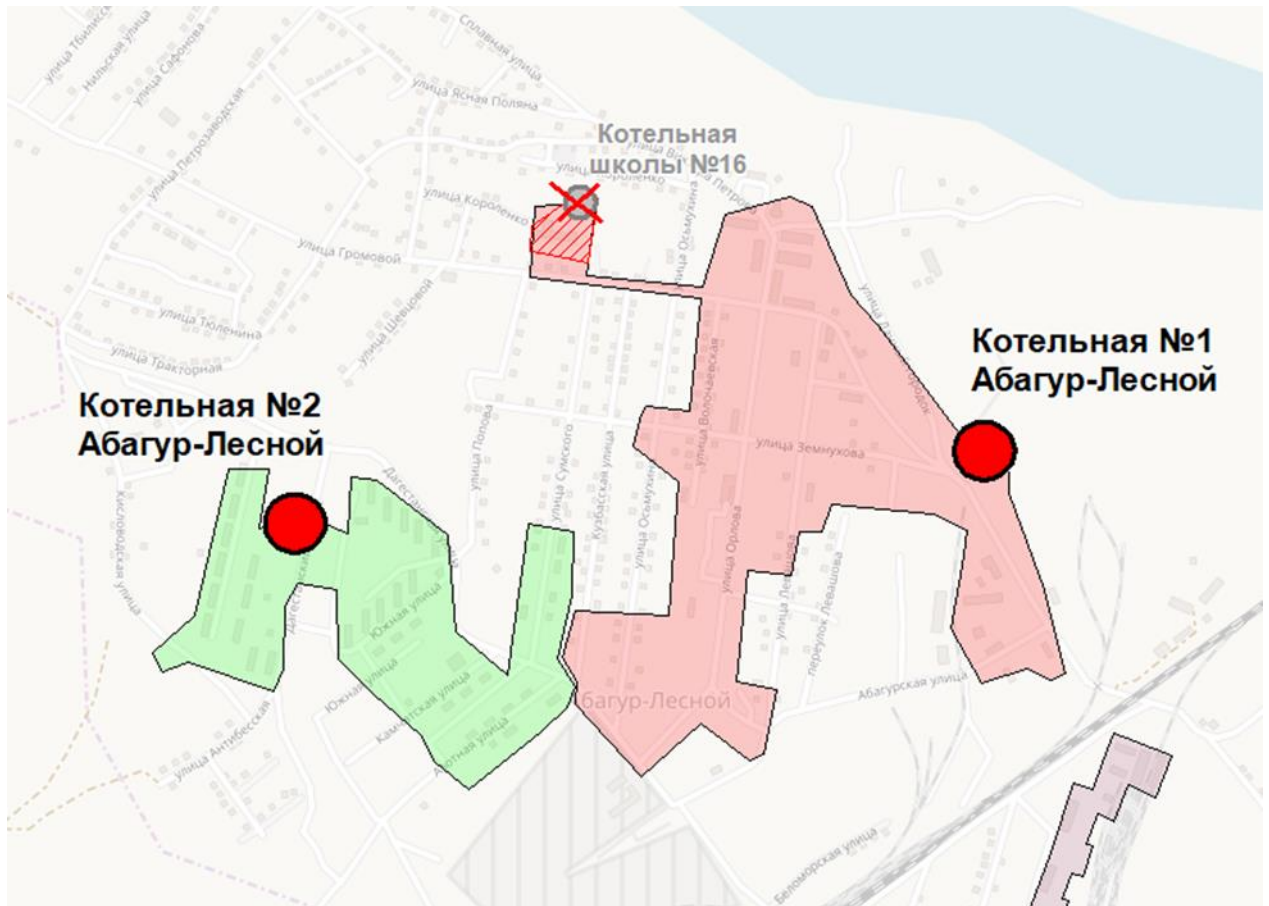


Рисунок 8.3 – Зоны теплоснабжения котельных №№1,2 Абагур-Лесной перспектива

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

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда муниципальных котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от Центральной ТЭЦ. Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

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

10.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ

При актуализации схемы теплоснабжения сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению котельных КЦК (2025 г.), № 6 (2026 г.), № 32 и Садопарковая (2026 г.), школа №43 (2026 г.), Локомотивное депо ТЧ-15 (2026 г.), НКХП (2021 г.), котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (2021 г.) на Центральную ТЭЦ.

Мероприятия по переключения котельной Садопарковая на котельную №32 и котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ были реализованы в 2021 г.

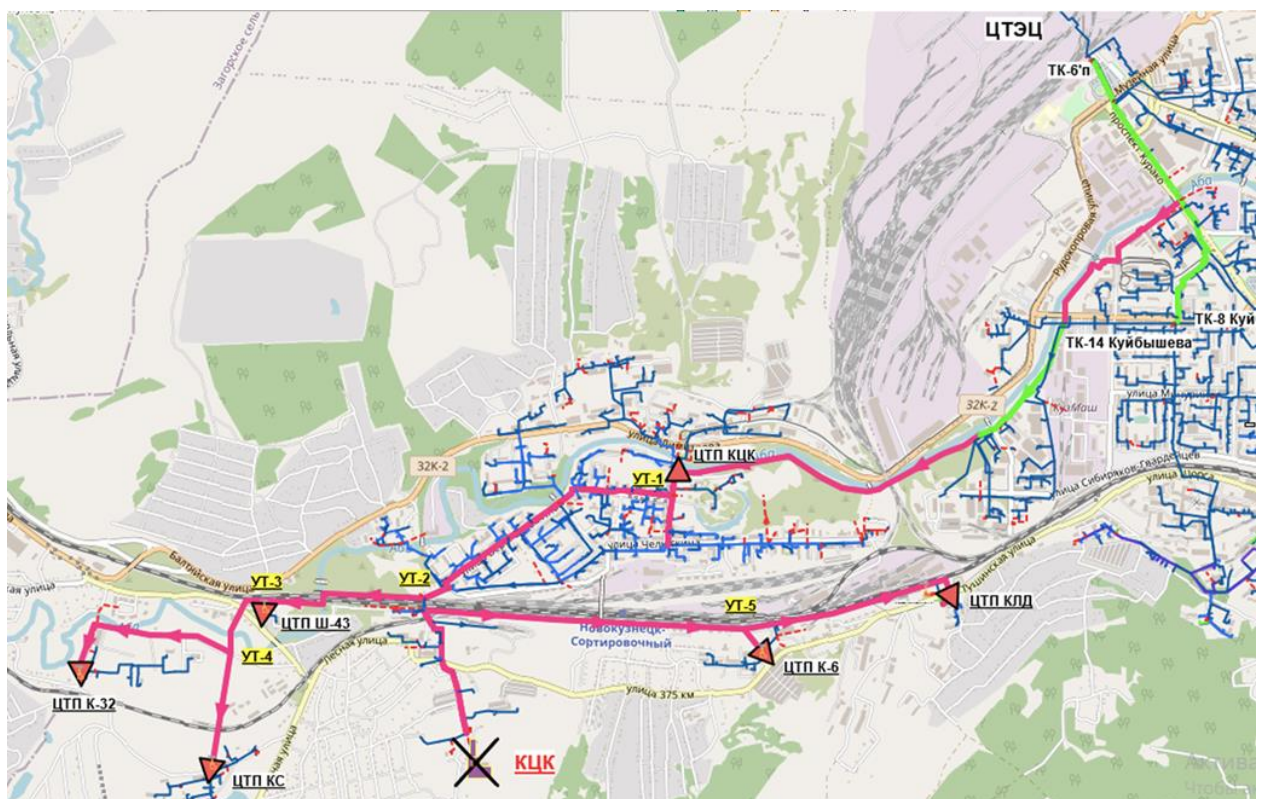


Рисунок 10.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивное депо ТЧ-15 НКХП, котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» на Центральную ТЭЦ (перспектива)

10.2. Решения по котельным ЗРК и БЦК

Для сокращения условно-постоянных затрат при производстве тепловой энергии и совокупных расходов топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» предполагается перевод потребителей Байдаевской котельной на теплоснабжение от Зыряновской котельной в 2028 г.

10.3. Переключение зоны Котельной №72 на БЦК

При настоящей актеализации сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную. Угольная Котельная №72 после переключения потребителей выводится из эксплуатации. Переключение и вывод запланирован на 2028 год.

Альтернативой данному мероприятию может быть строительство газовой БМК в случае, если перспективный газопровод по ул. Прибрежная, который предусмотрен схемой газоснабжения в период до 2030 года, будет введен в эксплуатацию до 2029 года.



Рисунок 10.2 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива

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

Настоящая Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

Перечень выводимых из эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице ниже.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70 °С, тогда как переключения планируется осуществлять, в том числе на ТЭЦ, имеющих по температурный график 150-70°С со срезкой на 125°С. В связи с чем БЦК переоборудуется в ЦТП, а потребители в зоны КЦК должны быть оснащены ИТП с теплообменниками ГВС.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 11.1 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
1	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО «ЭнергоТранзит»	104,8	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО «ЭнергоТранзит»	31,647	2025
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО «Сибэнерго»	4,1		1,722	2026
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 - ООО «Сибэнерго»	2,0		0,871	2026
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО «Сибэнерго»	2,58		0,557	2026
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. 375 км, 2А	12,75		6,827	2026
2	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61 - ООО «Сибэнерго»	0,64	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО «Сибэнерго»	0,194	2026
3	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО «Сибэнерго»	0,7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО «Сибэнерго»	0,156	2032
4	Байдаевская центральная котельная №2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО «Сибэнерго»	72,0	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	19,025	2028
5	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО «Сибэнерго»	0,3	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	0,077	2028

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

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

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

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

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

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.

13.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу представлены в таблицах ниже.

Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01, №02 и №03, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ул. Новороссийская, 35)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00
отборы паровых турбин, в том числе:	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
РОУ	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
ПВК	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,6	7,6	6,9	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,8	3,8	3,9	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,7	77,3	77,8	79,2	79,5	80,1	80,1	80,1	80,2	81,1	81,5
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	12,3	12,4	12,6	12,7	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	13,0
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,7	13,8	14,0	14,0	14,1	14,2	14,2	14,2	14,3	14,4
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	18,2	18,3	18,7	18,7	18,9	18,9	18,9	18,9	19,1	19,2
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	32,0	33,1	33,3	33,9	34,1	34,3	34,3	34,3	34,3	34,7	34,9
Потери в паропроводах	2,3	2,3	2,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	839,218	820,369	825,878	826,984	856,279	861,695	876,414	880,182	886,243	886,712	886,764	887,699	898,019	901,763
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
отопление и вентиляция	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800
горячее водоснабжение	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
1 (БУ-1)	127,000	126,000	126,900	127,100	131,683	132,546	134,892	135,492	136,458	136,533	136,541	136,690	138,335	138,932
отопление и вентиляция	118,700	117,700	118,500	118,700	123,492	124,233	126,209	126,676	127,572	127,623	127,628	127,761	128,953	129,383
горячее водоснабжение	8,300	8,300	8,300	8,300	8,191	8,313	8,682	8,815	8,885	8,910	8,912	8,928	9,381	9,547
2 (БУ-2)	151,300	144,700	140,400	140,600	145,784	146,740	149,336	150,001	151,071	151,153	151,163	151,328	153,148	153,809
отопление и вентиляция	141,400	135,200	131,200	131,400	136,705	137,525	139,712	140,230	141,222	141,277	141,284	141,431	142,750	143,226
горячее водоснабжение	9,900	9,500	9,200	9,200	9,079	9,214	9,624	9,771	9,849	9,876	9,879	9,897	10,398	10,582
3 (БУ-3)	202,100	193,300	187,500	187,800	194,724	196,000	199,469	200,357	201,785	201,896	201,908	202,128	204,560	205,442
отопление и вентиляция	188,800	180,600	175,200	175,500	182,585	183,681	186,602	187,293	188,618	188,692	188,701	188,897	190,659	191,294
горячее водоснабжение	13,300	12,700	12,300	12,300	12,138	12,319	12,867	13,064	13,167	13,203	13,207	13,231	13,901	14,148
4 (ВК)	341,500	338,700	341,100	341,600	354,088	356,409	362,717	364,332	366,929	367,130	367,152	367,553	371,975	373,580
отопление и вентиляция	319,000	316,500	318,700	319,100	331,983	333,975	339,286	340,543	342,952	343,087	343,102	343,459	346,662	347,818
горячее водоснабжение	22,400	22,300	22,400	22,400	22,105	22,435	23,432	23,791	23,979	24,045	24,052	24,096	25,316	25,765
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	596,100	548,300	568,200	574,194	551,434	557,339	573,387	577,496	584,104	584,616	584,672	585,692	596,944	601,026
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	19,300	18,100	18,900	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100
отопление и вентиляция	19,200	18,000	18,800	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1 (БУ-1)	89,400	83,300	87,600	88,500	84,871	85,812	88,371	89,026	90,079	90,161	90,170	90,332	92,126	92,777
отопление и вентиляция	83,500	77,900	81,800	82,700	79,582	80,323	82,300	82,767	83,664	83,714	83,720	83,852	85,044	85,474
горячее водоснабжение	5,900	5,500	5,800	5,800	5,288	5,411	5,781	5,914	5,984	6,008	6,011	6,027	6,480	6,647
2 (БУ-2)	105,800	95,400	96,900	97,900	93,886	94,927	97,758	98,482	99,648	99,738	99,748	99,928	101,912	102,632
отопление и вентиляция	98,900	89,200	90,500	91,500	88,051	88,871	91,057	91,574	92,566	92,622	92,628	92,775	94,094	94,570
горячее водоснабжение	7,000	6,300	6,400	6,400	5,835	5,970	6,379	6,526	6,603	6,630	6,633	6,651	7,151	7,335
3 (БУ-3)	141,300	127,400	129,400	130,800	125,434	126,826	130,607	131,575	133,133	133,253	133,266	133,507	136,158	137,120
отопление и вентиляция	132,000	119,100	120,900	122,200	117,593	118,688	121,609	122,299	123,624	123,698	123,706	123,903	125,664	126,300
горячее водоснабжение	9,300	8,400	8,500	8,600	7,841	8,023	8,571	8,769	8,873	8,909	8,913	8,937	9,609	9,856
4 (ВК)	240,300	224,000	235,400	237,900	228,143	230,674	237,552	239,313	242,145	242,364	242,388	242,825	247,647	249,397
отопление и вентиляция	224,500	209,300	219,900	222,300	213,920	215,912	221,224	222,481	224,890	225,025	225,040	225,397	228,601	229,758
горячее водоснабжение	15,800	14,700	15,500	15,600	14,223	14,552	15,548	15,906	16,095	16,161	16,168	16,211	17,430	17,878
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	42,800	29,500	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-93,000	-74,100	-79,100	-78,700	-110,685	-116,590	-132,639	-136,747	-143,356	-143,867	-143,924	-144,943	-156,195	-160,277
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	235,800	283,600	264,300	273,100	297,297	291,392	275,344	271,235	264,626	264,115	264,058	263,039	251,787	247,705

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	536,090	496,754	513,122	504,221	485,528	472,898	483,806	486,386	491,334	491,611	491,642	492,375	498,954	501,328
Зона действия источника тепловой мощности, га	1950,0	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,4	1965,6	1967,0	1970,4	1970,5	1970,5	1971,0	1974,6	1976,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,306	0,281	0,291	0,294	0,242	0,283	0,276	0,278	0,281	0,281	0,281	0,282	0,287	0,289
ЗСТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Северное шоссе, 23)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
РОУ	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1177,5	1177,5	1177,5	1177,5	1177,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,2	6,2	6,2	9,6	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,6	2,6	2,6	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:	49,5	49,5	49,5	49,5	52,5	52,6	52,7	53,2	53,7	54,3	54,7	54,8	54,9	55,1
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	28,5	28,6	28,6	28,9	29,2	29,5	29,7	29,8	29,8	29,9
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	24,0	24,0	24,1	24,3	24,5	24,8	25,0	25,0	25,1	25,2
Потери в паропроводах	5,6	5,6	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1263,184	1266,325	1275,773	1276,087	1352,832	1355,964	1358,019	1370,884	1385,638	1400,675	1408,893	1413,168	1415,765	1420,269
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000
отопление и вентиляция	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200
горячее водоснабжение	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
1 (Западный)	276,300	278,000	283,100	283,300	325,067	326,770	327,887	334,883	342,905	351,081	355,550	357,875	359,287	361,735
отопление и вентиляция	253,000	254,600	259,300	259,400	264,097	265,474	266,274	271,747	277,641	284,034	287,498	289,509	290,827	292,776
горячее водоснабжение	23,300	23,400	23,900	23,900	60,970	61,296	61,614	63,136	65,266	67,049	68,054	68,368	68,461	68,961
2 (Ильинский)	232,000	233,400	237,700	237,900	272,765	274,194	275,131	281,001	287,733	294,593	298,343	300,294	301,479	303,533
отопление и вентиляция	212,400	213,800	217,700	217,800	221,744	222,900	223,571	228,167	233,115	238,484	241,392	243,080	244,187	245,823
горячее водоснабжение	19,500	19,700	20,000	20,000	51,021	51,294	51,560	52,834	54,616	56,108	56,949	57,212	57,290	57,708
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1048,600	1039,900	751,800	795,851	799,169	802,301	804,356	817,222	831,976	847,012	855,231	859,506	862,103	866,606
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	603,100	596,600	428,300	453,300	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190
отопление и вентиляция	596,800	590,500	423,800	448,600	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470
горячее водоснабжение	6,200	6,200	4,400	4,700	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720
1 (Западный)	242,200	240,900	175,900	186,200	186,940	188,642	189,759	196,751	204,770	212,941	217,408	219,731	221,143	223,590
отопление и вентиляция	221,800	220,600	161,000	170,500	151,935	153,312	154,111	159,584	165,476	171,869	175,333	177,343	178,661	180,610
горячее водоснабжение	20,400	20,300	14,800	15,700	35,005	35,331	35,648	37,168	39,293	41,072	42,074	42,388	42,481	42,980
2 (Ильинский)	203,400	202,300	147,700	156,400	157,039	158,469	159,407	165,281	172,016	178,881	182,633	184,585	185,770	187,826
отопление и вентиляция	186,200	185,300	135,200	143,200	127,607	128,764	129,435	134,032	138,981	144,350	147,259	148,947	150,055	151,691
горячее водоснабжение	17,100	17,000	12,400	13,200	29,431	29,705	29,972	31,249	33,036	34,532	35,375	35,638	35,716	36,136
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	105,450	175,370	183,462	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-338,700	-341,900	-355,000	-356,400	-435,814	-439,068	-441,203	-454,567	-469,894	-435,514	-444,051	-448,492	-451,189	-455,867
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-41,300	-32,600	181,900	128,657	190,467	187,335	185,279	172,414	157,660	192,623	184,405	180,130	177,533	173,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	995,312	987,832	818,376	863,473	770,300	772,529	773,823	782,684	792,225	802,575	808,183	811,437	813,572	816,727
Зона действия источника тепловой мощности, га	3548,0	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3571,9	3572,3	3574,5	3579,5	3582,8	3584,9	3587,2	3588,5	3590,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,296	0,293	0,211	0,224	0,209	0,210	0,225	0,229	0,232	0,236	0,239	0,240	0,240	0,241
ЦТЭЦ - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,30	1040,70	1040,60	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40
отборы паровых турбин, в том числе:	539,20	347,00	370,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
производственных показателей (с учетом противодействия)	80,40	80,40	80,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	458,60	266,60	289,80	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20
РОУ	276,00	293,60	270,40	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20
ПВК	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
Располагаемая тепловая мощность станции	801,0	626,7	626,7	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	38,2	42,2	45,1	45,5	54,3	55,1	55,4	56,2	56,5	57,3	57,4	59,2
1 (правый водовод)	19,0	19,0	19,0	21,0	22,5	22,6	27,0	27,4	27,6	28,0	28,1	28,5	28,6	29,5
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	21,2	22,7	22,8	27,3	27,7	27,9	28,3	28,4	28,8	28,9	29,8
Потери в паропроводах	2,8	2,8	2,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	464,212	413,681	441,814	499,052	533,827	537,6	583,5	596,0	599,6	608,0	610,9	620,4	621,0	630,3
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
горячее водоснабжение	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1 (правый водовод)	220,600	219,700	230,500	249,000	249,363	251,225	274,165	280,389	282,188	286,389	287,800	292,555	292,846	297,526
отопление и вентиляция	184,700	184,000	193,100	217,600	217,852	219,479	234,519	239,836	241,570	244,433	245,461	248,706	248,902	251,582
горячее водоснабжение	35,800	35,700	37,400	31,400	31,511	31,796	39,698	40,605	40,670	42,009	42,392	43,902	43,998	45,997
2 (левый водовод)	223,600	222,700	233,700	250,000	250,364	252,233	275,266	281,515	283,322	287,539	288,956	293,730	294,022	298,720
отопление и вентиляция	187,300	186,600	195,700	218,500	218,753	220,386	235,489	240,828	242,569	245,444	246,476	249,735	249,931	252,623
горячее водоснабжение	36,300	36,200	38,000	31,500	31,611	31,897	39,825	40,734	40,800	42,142	42,527	44,042	44,138	46,144
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	431,400	319,700	318,000	332,055	281,533	285,264	319,626	329,418	333,032	341,602	344,513	354,082	354,707	365,889
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	27,100	21,100	19,700	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703
отопление и вентиляция	26,400	26,600	20,500	19,100	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194
горячее водоснабжение	0,600	0,500	0,600	0,600	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
1 (правый водовод)	200,800	145,300	147,400	155,900	132,119	133,980	151,123	156,008	157,810	162,086	163,538	168,312	168,624	174,202
отопление и вентиляция	175,000	126,700	128,500	135,900	115,435	117,061	128,380	132,499	134,236	137,157	138,230	141,491	141,703	145,098
горячее водоснабжение	25,700	18,600	18,900	20,000	16,684	16,919	18,431	18,799	18,862	20,140	20,478	21,970	22,049	23,332
2 (левый водовод)	203,500	147,300	149,500	156,500	132,712	134,581	151,801	156,708	158,519	162,814	164,272	169,067	169,381	174,984
отопление и вентиляция	177,500	128,400	130,300	136,500	115,944	117,578	128,947	133,084	134,828	137,762	138,840	142,116	142,329	145,739
горячее водоснабжение	26,100	18,900	19,200	20,100	16,767	17,004	18,524	18,893	18,956	20,241	20,580	22,080	22,159	23,449
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	52,600	23,500	13,695	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	174,700	50,900	22,800	-121,900	-159,688	-163,734	-218,578	-231,849	-235,763	-244,982	-248,097	-258,454	-259,102	-270,314
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,900	241,300	272,100	184,300	237,209	233,478	199,115	189,323	185,710	177,139	174,228	164,660	164,035	152,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	667,40	667,40	667,40	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	388,890	303,266	272,054	270,807	229,922	232,791	252,757	260,022	263,085	268,238	270,131	275,883	276,257	282,245
Зона действия источника тепловой мощности, га	2205,0	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2210,9	2212,0	2212,0	2214,1	2216,4	2217,4	2220,1	2220,2	2220,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,196	0,145	0,144	0,150	0,107	0,108	0,120	0,124	0,125	0,129	0,130	0,134	0,134	0,138

Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	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	0,57	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,380	11,380	6,350	6,350	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,350	14,390	14,430	10,780	12,913	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043
8	отопление	6,720	8,620	8,650	6,370	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781
9	вентиляция	2,810	3,600	3,620	2,660	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
10	горячее водоснабжение	1,240	1,600	1,600	1,180	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,340	1,340	6,370	6,370	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,940	-1,100	-1,140	2,510	0,441	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,890	11,260	11,290	8,450	13,079	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,309	0,310	0,228	0,361	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов, 1-В)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,18	0,18	0,18	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	0,00	0,69	0,69	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	6,000	7,660	10,600	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	4,850	4,250	5,250	4,795	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796
8	отопление	0,000	3,330	2,850	3,440	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,830	0,710	0,860	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,530	-1,130	-4,340	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	2,360	2,960	1,960	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	4,59	4,59	4,59	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	3,530	3,120	3,870	3,543	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,146	0,125	0,150	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Кавказская, 26)															
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,55	3,52	3,52	3,57	3,57	3,59	3,63	3,67	3,86	3,86	3,86
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,280	23,910	23,610	23,670	23,465	23,465	23,772	23,788	23,929	24,223	24,463	25,752	25,752	25,752
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,450	21,580	23,700	22,290	20,574	20,544	20,897	20,915	21,078	21,416	21,692	23,174	23,174	23,174
8	отопление	14,230	15,180	16,960	15,770	14,164	14,164	14,384	14,396	14,496	14,703	14,872	15,822	15,822	15,822
9	вентиляция	0,340	0,360	0,410	0,380	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
10	горячее водоснабжение	2,340	2,500	2,790	2,590	2,396	2,396	2,483	2,487	2,528	2,615	2,686	3,025	3,025	3,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,600	31,970	32,270	32,200	32,430	32,430	32,077	32,059	31,897	31,558	31,282	29,800	29,800	29,800
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	38,970	37,840	35,720	37,130	38,841	38,871	38,518	38,499	38,337	37,999	37,723	36,241	36,241	36,241
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,61	40,61	40,61	40,61	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,940	16,790	18,400	17,330	15,996	15,825	16,057	16,069	16,175	16,394	16,573	17,570	17,570	17,570
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,4	99,4	99,4	99,5	99,7	99,7	99,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,182	0,203	0,189	0,171	0,171	0,174	0,175	0,176	0,179	0,181	0,194	0,194	0,194
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Слесарная, 12)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,77	4,03	4,03	4,17	4,17	4,17					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	25,780	25,690	24,980	24,760	26,461	26,479	27,392	27,392	27,392					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,290	18,040	21,760	19,660	18,226	18,508	19,560	19,560	19,560					
8	отопление	11,190	11,810	14,900	13,190	12,142	12,160	12,848	12,848	12,848					
9	вентиляция	0,630	0,660	0,840	0,740	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630					
10	горячее водоснабжение	1,670	1,760	2,230	1,970	1,686	1,686	1,911	1,911	1,911					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,830	33,920	34,630	34,950	32,989	32,968	31,916	31,916	31,916					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,120	45,370	41,650	43,820	45,252	44,971	43,919	43,919	43,919					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,41	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,746	14,326	17,186	15,567	14,555	14,669	15,389	15,389	15,389					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,5	118,5	118,5					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,120	0,152	0,134	0,122	0,122	0,130	0,130	0,130					
Зырянская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Пархоменко, 110)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,08	6,22	6,223	6,353	6,353	6,353	10,497	10,805	10,831	10,982	11,082
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,980	43,510	43,730	43,250	44,268	44,268	45,190	45,190	45,190	72,555	74,740	74,908	75,901	76,559
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,340	33,950	33,890	38,160	35,728	35,876	36,927	36,927	36,927	56,386	58,879	59,073	60,217	60,975
8	отопление	22,060	22,550	22,500	26,020	24,026	24,026	24,676	24,676	24,676	37,419	39,030	39,168	39,976	40,466
9	вентиляция	1,100	1,130	1,120	1,300	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803
10	горячее водоснабжение	4,040	4,130	4,120	4,760	4,453	4,453	4,725	4,725	4,725	6,666	7,240	7,270	7,455	7,623
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,770	49,240	49,020	49,640	48,470	48,470	47,419	47,419	47,419	15,910	13,417	13,223	12,079	11,321
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	65,550	64,940	65,000	60,810	63,234	63,086	62,034	62,034	62,034	42,576	40,083	39,889	38,745	37,987
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	79,52	79,52	79,52	79,52	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,780	26,240	26,200	29,380	27,522	27,401	28,080	28,080	28,080	43,355	45,029	45,172	46,008	46,523
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	208,0	208,0	208,0	208,0	208,4	208,4	208,4	208,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,134	0,133	0,154	0,143	0,143	0,147	0,147	0,147	0,221	0,231	0,232	0,236	0,239
Куйбышевская центральная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Стволовая, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,40	84,80	84,80								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13								
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,69	8,57	8,57								
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	45,610	43,750	43,290	43,500	42,894	42,894								
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,020	35,920	36,390	33,990	31,337	31,211								
8	отопление	22,390	22,310	22,690	20,690	18,474	18,474								
9	вентиляция	1,730	1,730	1,760	1,600	1,486	1,486								
10	горячее водоснабжение	3,240	3,230	3,290	3,000	2,682	2,682								
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	29,070	30,930	31,390	31,070	32,202	32,202								
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,310	47,410	46,940	49,270	52,328	52,454								
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,27	63,27	63,27	63,27	63,67	63,67								
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,840	28,760	29,130	27,270	25,217	24,878								
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7								

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,137	0,140	0,127	0,114	0,114								
Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэнерго» (Шоссе Притомское, 26)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,21	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	2,88	2,88	2,88	2,85	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3,02	3,02	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,010	10,410	10,410	10,280	10,389	10,407	10,407	10,407	10,407	10,407	10,407	10,911	10,911	10,952
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,010	9,380	8,780	9,230	8,673	8,731	8,731	8,731	8,731	8,731	8,731	9,374	9,374	9,427
8	отопление	5,270	5,590	5,080	5,500	5,020	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,438	5,438	5,468
9	вентиляция	0,060	0,060	0,050	0,060	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
10	горячее водоснабжение	0,800	0,850	0,770	0,830	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,858	0,858	0,869
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,900	26,500	26,500	26,680	26,536	26,513	26,513	26,513	26,513	26,513	26,513	25,869	25,869	25,817
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,780	30,410	31,010	30,580	31,132	31,075	31,075	31,075	31,075	31,075	31,075	30,431	30,431	30,379
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,79	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,230	7,510	7,050	7,390	6,969	6,955	6,955	6,955	6,955	6,955	6,955	7,426	7,426	7,462
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,6	116,6	116,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,056	0,051	0,055	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,054	0,054	0,055
Котельная №19 - ООО «Сибэнерго» (пр-д Школьный, 1а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,250	0,220	0,280	0,224	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
8	отопление	0,230	0,220	0,190	0,250	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,670	0,680	0,710	0,650	0,704	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,230	0,220	0,190	0,240	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,154	0,133	0,175	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (ул. Фесковская, 99)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,00	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					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,120	0,120	0,120	0,120	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,060	0,070	0,080	0,080	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077					
8	отопление	0,040	0,050	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059					
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,020	0,020	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,240	0,230	0,220	0,220	0,219	0,222	0,222	0,222	0,222					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,040	0,050	0,050	0,060	0,055	0,051	0,051	0,051	0,051					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,200	0,280	0,320	0,320	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308					
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (проезд Томский, 11а корп. 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,280	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,310	0,320	0,290	0,308	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
8	отопление	0,240	0,270	0,280	0,250	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,720	0,690	0,680	0,700	0,690	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	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	0,240	0,260	0,270	0,250	0,260	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,211	0,218	0,195	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,33	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,710	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,890	0,770	0,760	0,760	0,724	0,745	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
8	отопление	0,570	0,470	0,460	0,370	0,343	0,343	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,100	0,080	0,080	0,060	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,104	1,124	1,124	0,704	0,634	0,634	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,144	1,264	1,274	1,284	1,322	1,302	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,700	0,610	0,600	0,610	0,590	0,602	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,046	0,045	0,036	0,033	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,56	0,561	0,561	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,990	2,020	2,020	2,010	1,943	1,943	1,943	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,660	2,710	2,920	2,340	2,578	2,557	2,557	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
8	отопление	2,020	2,070	2,280	1,720	1,950	1,950	1,950	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,060	0,040	0,047	0,047	0,047	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,610	3,570	3,570	3,590	3,674	3,674	3,674	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,520	3,470	3,260	3,840	3,599	3,620	3,620	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
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	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,300	2,340	2,520	2,020	2,227	2,189	2,189	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,059	0,065	0,049	0,056	0,056	0,056	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (проезд Дагестанский, 14)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,596
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	2,580	2,580	2,560	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,634
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,620	2,260	2,200	2,390	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,623
8	отопление	1,010	1,620	1,560	1,750	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,949
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,070	0,070	0,070	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,078
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,600	3,620	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,519
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,130	4,490	4,550	4,360	4,282	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,127
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,07	5,07	5,07	5,07	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,390	1,930	1,880	2,040	2,104	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,219
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,088	0,085	0,095	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,106
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Пинская, 43а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,180	0,180	0,180	0,161	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
8	отопление	0,110	0,140	0,140	0,150	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,620	0,570	0,570	0,560	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,550	0,510	0,510	0,500	0,528	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,120	0,160	0,160	0,160	0,141	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,065	0,065	0,069	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	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	1,06	1,06	1,06	1,04	1,03	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,06	1,10
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,260	8,350	8,350	8,210	8,161	8,248	8,277	8,277	8,290	8,290	8,290	8,329	8,607	8,669
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,650	4,960	4,560	4,320	4,119	4,207	4,240	4,240	4,254	4,254	4,254	4,298	4,612	4,681

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	2,110	2,290	2,060	1,920	1,797	1,884	1,913	1,913	1,923	1,923	1,923	1,952	2,157	2,203
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	1,450	1,570	1,410	1,320	1,251	1,251	1,251	1,251	1,254	1,254	1,254	1,264	1,337	1,353
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,570	3,490	3,490	3,660	3,719	3,621	3,588	3,588	3,574	3,574	3,574	3,530	3,216	3,147
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,250	7,940	8,340	8,600	8,795	8,707	8,674	8,674	8,660	8,660	8,660	8,616	8,302	8,233
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,47	7,47	7,47	7,47	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,820	2,980	2,770	2,640	2,524	2,577	2,606	2,606	2,616	2,616	2,616	2,646	2,855	2,902
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,038	0,035	0,032	0,030	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,035	0,035
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (ул. 375 км, 34)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	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							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,810	0,820	0,820	0,620	0,606	0,606	0,606							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,640	0,560	0,370	0,377	0,377	0,377							
8	отопление	0,420	0,500	0,430	0,270	0,279	0,279	0,279							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,630	1,620	1,620	1,860	1,877	1,877	1,877							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,010	1,920	2,000	2,200	2,194	2,194	2,194							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,470	0,550	0,480	0,320	0,323	0,320	0,320							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,083	0,072	0,045	0,046	0,046	0,046							
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (ул. Садопарковая, 32)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,710	1,760	2,560	2,420	2,420	2,420	2,420							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,900	0,870	1,620	1,620	1,719	1,722	1,722							
8	отопление	0,510	0,490	1,050	1,060	1,131	1,131	1,131							
9	вентиляция	0,040	0,040	0,090	0,090	0,099	0,099	0,099							
10	горячее водоснабжение	0,130	0,120	0,260	0,260	0,281	0,281	0,281							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,110	2,070	1,270	1,380	1,376	1,376	1,376							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,150	3,180	2,430	2,390	2,286	2,283	2,283							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,54	2,54	2,54	2,46	2,46	2,46							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,680	0,660	1,200	1,190	1,265	1,256	1,256							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,063	0,136	0,137	0,147	0,147	0,147							
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	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	0,05	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,484	0,499	0,499	0,499	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,100	0,440	0,700	0,700	0,594	0,612	0,612	0,612	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
8	отопление	0,050	0,360	0,590	0,600	0,497	0,510	0,510	0,510	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,030	0,060	0,060	0,048	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	0,990	1,000	1,523	1,506	1,506	1,506	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,420	1,080	0,820	0,830	1,463	1,445	1,445	1,445	1,439	1,439	1,439	1,439	1,439	1,439
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,080	0,360	0,570	0,570	0,480	0,490	0,490	0,490	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,044	0,074	0,075	0,062	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Спортивная, 11а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,360	0,540	0,760	1,080	0,713	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
8	отопление	0,330	0,500	0,700	1,000	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,040	0,050	0,070	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,950	0,940	0,940	0,930	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,490	1,270	0,960	1,321	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,54	1,54	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,300	0,440	0,630	0,890	0,582	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,135	0,188	0,268	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Профилакторий «Бунгурский»)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	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	0,34	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,670	0,410	0,440	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
8	отопление	0,270	0,270	0,060	0,080	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,010	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,960	0,940	0,871	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,540	0,540	0,350	0,370	0,418	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,023	0,033	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнерго» (ул. Черемнова, 82)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,200	0,143	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
8	отопление	0,240	0,240	0,240	0,170	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,100	1,100	1,100	1,180	1,232	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,220	0,160	0,115	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,257	0,188	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
4	Потери в тепловых сетях 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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,190	0,690	0,690	0,142	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
8	отопление	0,090	0,130	0,500	0,500	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,050	0,180	0,180	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,240	1,190	0,690	0,690	1,236	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,090	0,130	0,450	0,450	0,096	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,136	0,515	0,515	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Котельная школы №1 - ООО «Сибэнерго» (ул. Пролетарская, 81)															
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	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,210	0,200	0,240	0,208	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	отопление	0,170	0,180	0,170	0,210	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,790	1,800	1,760	1,789	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,69	1,69	1,69	1,69	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,160	0,170	0,160	0,190	0,169	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,185	0,176	0,213	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Котельная школы №23 - ООО «Сибэнерго» (ул. Редаково, 104)															
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	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
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
4	Потери в тепловых сетях 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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,190	0,140	0,160	0,167	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
8	отопление	0,170	0,160	0,110	0,130	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,720	1,720	1,720	1,720	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,810	1,860	1,840	1,831	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	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	0,170	0,160	0,120	0,130	0,141	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,126	0,089	0,104	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная школы №37 - ООО «Сибэнерго» (ул. Варшавская, 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,360	0,362	0,362	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,320	0,330	0,290	0,740	0,389	0,388	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
8	отопление	0,280	0,290	0,250	0,660	0,339	0,339	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,080	0,039	0,039	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,006	1,006	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,060	1,050	1,090	0,630	0,988	0,990	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,10	1,10	1,10	1,10	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,260	0,230	0,590	0,308	0,304	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,146	0,128	0,338	0,172	0,172	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная школы №43 - ООО «Сибэнерго» (ул. Жасминная, 8)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,260	0,230	0,240	0,220	0,220	0,686							
8	отопление	0,220	0,220	0,200	0,210	0,187	0,187	0,193							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,013	0,013	0,446							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,190							

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,740	1,770	1,760	1,778	1,778	1,312							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,57	1,00	1,00	1,00							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,190	0,200	0,182	0,180	0,209							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,160	0,168	0,152	0,152	0,486							
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)															
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	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,300	0,120	0,110	0,194	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
8	отопление	0,150	0,150	0,010	0,000	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,650	1,650	1,650	1,650	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,700	1,700	1,880	1,890	1,805	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	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	0,230	0,230	0,100	0,090	0,154	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,003	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная школы №16 - ООО «Сибэнерго» (ул. Громовой, 61)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,210	0,150	0,180	0,190	0,194	0,194							
8	отопление	0,110	0,180	0,120	0,150	0,160	0,160	0,160							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,500	0,430	0,490	0,460	0,448	0,444	0,444							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,170	0,120	0,150	0,155	0,157	0,157							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,125	0,208	0,135	0,167	0,182	0,182	0,182							
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,030	0,030	0,030	0,030	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Котельная ст. Полосухино - ООО «Сибэнерго» (ст. Полосухино)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,390	0,440	1,080	0,460	0,431	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
8	отопление	0,260	0,310	0,900	0,320	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,030	0,080	0,030	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,450	1,450	1,450	1,450	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,580	1,530	0,890	1,520	1,550	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,320	0,360	0,880	0,380	0,357	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,058	0,167	0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «Сибэнерго» (ул. Водопадная, 19)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,090	0,080	0,080	0,110	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
8	отопление	0,080	0,070	0,070	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,110	0,110	0,110	0,110	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,190	0,200	0,200	0,160	0,165	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,080	0,070	0,070	0,100	0,099	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,034	0,034	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная АО «Евразруда» - АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	33,380	28,000	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	1,380	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	9,730	15,450	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,210	31,210	31,210	26,180	24,640	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,640	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,770	0,770	0,550	0,513	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,510	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,040	0,040	0,040	0,310	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,440	0,474	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,680	0,680	0,680	0,480	0,451	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,386	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	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							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	10,230	8,530	8,529	8,529	8,529							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	8,690	7,250	6,823	6,827	6,827							
8	отопление	8,180	8,180	8,180	6,820	6,397	6,397	6,397							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,840	1,840	1,840	3,630	3,625	3,625	3,625							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,890	3,890	3,890	5,340	5,761	5,757	5,757							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,34	8,34	8,34	8,34	8,33	8,33	8,33							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,650	7,650	7,650	6,380	6,005	5,953	5,953							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	2,217	1,848	1,734	1,734	1,734							
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	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	0,05	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,920	0,980	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,780	0,590	0,785	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,540	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,100	0,100	0,100	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,280	0,280	0,280	0,480	0,276	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,690	0,690	0,690	0,520	0,691	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,201	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,300	2,040	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,950	1,950	1,950	1,730	1,631	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
8	отопление	1,840	1,840	1,840	1,630	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,290	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,480	0,480	0,480	0,700	0,800	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,720	1,720	1,720	1,530	1,435	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,685	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,950	3,720	3,717	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714
8	отопление	3,720	3,720	3,720	3,480	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	2,890	3,120	3,123	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,480	3,480	3,480	3,270	3,271	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
8	отопление	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00	25,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции						7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00	25,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,17	0,17	0,41	0,41	0,41	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,14	0,26	0,26	0,26	0,32	0,32	0,32	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						1,439	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	3,230	5,897	5,897
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						1,583	2,908	2,908	2,908	3,553	3,553	3,553	6,487	6,487
8	отопление						1,023	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	2,437	4,333	4,333
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,416	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	0,793	1,564	1,564
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923	17,923
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923	17,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,018	1,870	1,870	1,870	2,407	2,407	2,407	4,293	4,293
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,2	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	1,2	1,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						6,422	6,421	6,421	6,421	4,361	4,361	4,361	5,101	5,101

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

Проект схемы теплоснабжения не предусматривает использование возобновляемых источников энергии.

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины и северных отрогах Алтайских гор. На территории области находится большая часть кузнецкого угольного бассейна - одного из самых крупных по запасам угля и объемам его добычи бассейнов России. Запасы каменного угля в Кузбассе оцениваются в 637 млрд. т, из них 207 млрд. т - коксующихся углей, что составляет 73% от общего объема запасов этих углей в стране.

Основным топливом источников тепловой и электрической энергии Кемеровской области является уголь. Область полностью обеспечивает себя топливно-энергетическими ресурсами, что обеспечивает высокий уровень энергетической безопасности.

В связи с вышеописанным, Схема теплоснабжения не предусматривает коренных изменений в топливном балансе источников. Основным топливом крупных котельных остается уголь. Перевод на газ котельных малой мощности связан в первую очередь с нерентабельностью эксплуатации угольных котельных малой мощности и их нагрузкой на воздушный бассейн.

15.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.

На момент актуализации схемы теплоснабжения 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.

16.РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2009 №212.

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

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

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

17.СВОДНЫЙ РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

XXX.XX.XX.XXX, где:

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

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

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

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

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения **в ценах на год реализации, без НДС**, представлен в таблице 17.1.

В части мероприятий по ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и ЦТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» приведена составляющая стоимости мероприятий относимая на тепловую энергию.

Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого по МО г. Новокузнецк										
Всего стоимость проектов	78881,6	269588,7	635167,6	769542,1	656891,1	642704,7	59462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	78881,6	348470,4	983638,0	1753180,1	2410071,3	3052776,0	3112238,0	3112238,0	3112238,0	3112238,0
ЕТО №002 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)										
Всего стоимость проектов	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	46344,1	130169,1	556895,2	1055312,7	1571840,7	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3
Источники инвестиций, в том числе:	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	46344,1	130169,1	556895,2	1055312,7	1571840,7	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3
Источники инвестиций, в том числе:	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	46344,1	83825,0	426726,2	498417,5	516528,0	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	46344,1	130169,1	556895,2	1055312,7	1571840,7	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3	2082662,3
Проект 002.01.04.001 «ЗСТЭЦ. Модернизация ограждения промплощадки»										
Всего стоимость проекта	0,0	8900,4	14436,3	16496,9	17270,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8900,4	23336,7	39833,5	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2
Проект 002.01.04.002 «ЗСТЭЦ. Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010»										
Всего стоимость проекта	0,0	27,2	36,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	27,2	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
Проект 002.01.04.003 «ЗСТЭЦ. Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1074,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1074,6	1074,6	1074,6	1074,6	1074,6
Проект 002.01.04.004 «ЗСТЭЦ. Анализатор чистоты водорода МАРК 5010»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	68,5	0,0	82,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	68,5	68,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
Проект 002.01.04.005 «ЗСТЭЦ. Весы аналитические»										
Всего стоимость проекта	0,0	43,5	0,0	0,0	70,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	43,5	43,5	43,5	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6
Проект 002.01.04.006 «ЗСТЭЦ. Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9
Проект 002.01.04.007 «ЗСТЭЦ. Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов»										
Всего стоимость проекта	0,0	110,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6
Проект 002.01.04.008 «ЗСТЭЦ. Дефектоскоп УДЗ-307 ВД - 1 шт.»										
Всего стоимость проекта	0,0	147,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проект 002.01.04.009 «ЗСТЭЦ. Замена вагоноопрокидывателя ВРС-125 на ВРС-75С»										
Всего стоимость проекта	33155,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2
Проект 002.01.04.010 «ЗСТЭЦ. Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	1112,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3
Проект 002.01.04.011 «ЗСТЭЦ. Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	977,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4
Проект 002.01.04.012 «ЗСТЭЦ. Концентратомер КН-2М»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	127,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4
Проект 002.01.04.014 «ЗСТЭЦ. Модернизации выключателей ГРУ-10 кВ»										
Всего стоимость проекта	845,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6
Проект 002.01.04.015 «ЗСТЭЦ. Модернизация генератора №2 с системой возбуждения»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63994,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63994,8	63994,8	63994,8	63994,8	63994,8
Проект 002.01.04.016 «ЗСТЭЦ. Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	22207,0	22354,5	21370,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	22207,0	44561,5	65931,5	65931,5	65931,5	65931,5	65931,5
Проект 002.01.04.017 «ЗСТЭЦ. Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление»										
Всего стоимость проекта	0,0	1780,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1
Проект 002.01.04.018 «ЗСТЭЦ. Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч.»										
Всего стоимость проекта	0,0	1925,6	3435,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1925,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6
Проект 002.01.04.020 «ЗСТЭЦ. Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	9981,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9
Проект 002.01.04.021 «ЗСТЭЦ. Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов»										
Всего стоимость проекта	0,0	13835,9	26807,8	30169,8	30849,1	13539,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	13835,9	40643,6	70813,5	101662,6	115202,1	115202,1	115202,1	115202,1	115202,1
Проект 002.01.04.023 «ЗСТЭЦ. Модернизация бака запаса конденсата №3»										
Всего стоимость проекта	0,0	1593,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5
Проект 002.01.04.024 «ЗСТЭЦ. Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки»										
Всего стоимость проекта	0,0	1396,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3
Проект 002.01.04.025 «ЗСТЭЦ. Модернизация выключателей КРУ-6 кВ»										
Всего стоимость проекта	2253,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2
Проект 002.01.04.026 «ЗСТЭЦ. Модернизация газопроводов доменного газа »										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	1515,9	12774,0	11233,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1515,9	14289,9	25523,5	25523,5	25523,5	25523,5	25523,5
Проект 002.01.04.027 «ЗСТЭЦ. Модернизация главного распредустр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт»										
Всего стоимость проекта	0,0	637,5	860,3	983,0	1029,2	1023,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	637,5	1497,7	2480,8	3509,9	4533,1	4533,1	4533,1	4533,1	4533,1
Проект 002.01.04.028 «ЗСТЭЦ. Модернизация грузов для испытания ПС»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8092,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8092,4	8092,4	8092,4	8092,4	8092,4
Проект 002.01.04.029 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	28449,4	384050,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	28449,4	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7
Проект 002.01.04.030 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	28449,4	0,0	404581,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	28449,4	28449,4	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5
Проект 002.01.04.031 «ЗСТЭЦ. Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1»										
Всего стоимость проекта	0,0	98,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Проект 002.01.04.032 «ЗСТЭЦ. Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт.»										

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта	0,0	3860,4	5209,5	5953,1	6232,3	8893,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	3860,4	9069,9	15023,0	21255,3	30149,1	30149,1	30149,1	30149,1	30149,1
Проект 002.01.04.033 «ЗСТЭЦ. Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции »										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	795,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0
Проект 002.01.04.034 «ЗСТЭЦ. Модернизация магистрали острого пара ТГ-6»										
Всего стоимость проекта	0,0	390,2	13742,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	390,2	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7
Проект 002.01.04.035 «ЗСТЭЦ. Модернизация магистрали острого пара от К-11 в маш.зале»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	601,6	0,0	16345,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	601,6	601,6	16947,0	16947,0	16947,0	16947,0	16947,0
Проект 002.01.04.036 «ЗСТЭЦ. Модернизация насосного оборудования»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42973,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42973,8	42973,8	42973,8	42973,8	42973,8
Проект 002.01.04.037 «ЗСТЭЦ. Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	372,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
Проект 002.01.04.038 «ЗСТЭЦ. Модернизация паропроводов КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	10029,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8
Проект 002.01.04.039 «ЗСТЭЦ. Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные)»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	32513,7	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	32513,7	32513,7	32513,7	101271,8	101271,8	101271,8	101271,8	101271,8
Проект 002.01.04.040 «ЗСТЭЦ. Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	5567,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5
Проект 002.01.04.041 «ЗСТЭЦ. Модернизация разъединителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1619,6	906,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1619,6	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9
Проект 002.01.04.042 «ЗСТЭЦ. Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	615,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	615,9	615,9	615,9	615,9	615,9
Проект 002.01.04.043 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы гидрозолоудаления»										
Всего стоимость проекта	0,0	21765,5	4271,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	21765,5	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0
Проект 002.01.04.044 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7570,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7570,8	7570,8	7570,8	7570,8	7570,8
Проект 002.01.04.045 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	1908,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1
Проект 002.01.04.046 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	2549,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6
Проект 002.01.04.047 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1680,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4
Проект 002.01.04.048 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2258,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2
Проект 002.01.04.049 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1182,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1
Проект 002.01.04.050 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	5124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5
Проект 002.01.04.051 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	628,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6
Проект 002.01.04.052 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	506,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1
Проект 002.01.04.053 «ЗСТЭЦ. Модернизация существующей релейной защиты тр-ра ЗТ, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра»»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	8712,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0
Проект 002.01.04.054 «ЗСТЭЦ. Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	89412,5	0,0	0,0	107434,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	89412,5	89412,5	89412,5	196847,1	196847,1	196847,1	196847,1	196847,1
Проект 002.01.04.055 «ЗСТЭЦ. Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	629,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	629,9	629,9	629,9	629,9	629,9	629,9
Проект 002.01.04.057 «ЗСТЭЦ. Модернизация узла подпитки»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68758,1	68758,1	68758,1	68758,1	68758,1
Проект 002.01.04.059 «ЗСТЭЦ. Модернизация ХВО-2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	85348,3	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	85348,3	85348,3	85348,3	154106,5	154106,5	154106,5	154106,5	154106,5
Проект 002.01.04.060 «ЗСТЭЦ. Модернизация циркуляционных насосов»										
Всего стоимость проекта	0,0	8077,1	10650,0	11738,0	11815,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8077,1	18727,1	30465,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1
Проект 002.01.04.061 «ЗСТЭЦ. Модернизация электрофильтров КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	75067,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5
Проект 002.01.04.062 «ЗСТЭЦ. МПУ-3 Феникс»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	403,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3
Проект 002.01.04.064 «ЗСТЭЦ. Паропровод ТГ-6 (Замена паропроводов 1 категории)»										
Всего стоимость проекта	10090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1
Проект 002.01.04.066 «ЗСТЭЦ. Печь муфельная СНОЛЬ»										
Всего стоимость проекта	0,0	44,3	59,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	44,3	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
Проект 002.01.04.067 «ЗСТЭЦ. Стенд для испытания электродвигателей»										
Всего стоимость проекта	0,0	3434,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1
Проект 002.01.04.068 «ЗСТЭЦ. Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м)»										
Всего стоимость проекта	0,0	432,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2
Проект 002.01.04.069 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М)»										
Всего стоимость проекта	0,0	114,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9
Проект 002.01.04.070 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М)»										
Всего стоимость проекта	0,0	114,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3
Проект 002.01.04.071 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5)»										
Всего стоимость проекта	0,0	101,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7
Проекты ЕТО №003 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
Всего стоимость проектов	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	17173,4	153198,8	293119,6	430504,2	561867,3	692250,5	692250,5	692250,5	692250,5	692250,5
Источники инвестиций, в том числе:	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 003.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	17173,4	153198,8	293119,6	430504,2	561867,3	692250,5	692250,5	692250,5	692250,5	692250,5
Источники инвестиций, в том числе:	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	17173,4	136025,3	139920,8	137384,6	131363,1	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	4460,2	57568,1	64966,2	68989,6	18438,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4460,2	62028,4	126994,6	195984,2	214422,8	214422,8	214422,8	214422,8	214422,8	214422,8
Проект 003.01.02.002 «ЦТЭЦ. Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3749,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3749,0	3749,0	3749,0	3749,0	3749,0	3749,0	3749,0	3749,0
Проект 003.01.02.003 «ЦТЭЦ. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	26922,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2
Проект 003.01.02.004 «ЦТЭЦ. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	26922,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2	26922,2
Проект 003.01.02.005 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	34295,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0
Проект 003.01.02.006 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	34295,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0
Проект 003.01.02.008 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №4 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	34295,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0	34295,0
Проект 003.01.02.009 «ЦТЭЦ. Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭ»										
Всего стоимость проекта	0,0	2158,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4	2158,4
Проект 003.01.02.010 «ЦТЭЦ. Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО "ЭнергоТранзит" ингибитором накипеобразования и коррозии»										
Всего стоимость проекта	4024,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3
Проект 003.01.02.011 «ЦТЭЦ. Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов»										
Всего стоимость проекта	436,0	21114,7	0,0	7772,4	18438,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	436,0	21550,7	21550,7	29323,1	47761,7	47761,7	47761,7	47761,7	47761,7	47761,7
Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	12713,2	78457,2	74954,5	68395,0	112924,6	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	12713,2	91170,4	166125,0	234520,0	347444,5	477827,7	477827,7	477827,7	477827,7	477827,7
Проект 003.01.04.001 «ЦТЭЦ. Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	7261,3	8315,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7261,3	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7	15576,7
Проект 003.01.04.002 «ЦТЭЦ. Модернизация коммутационной аппаратуры»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	27303,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	27303,1	27303,1	27303,1	27303,1	27303,1	27303,1	27303,1	27303,1
Проект 003.01.04.003 «ЦТЭЦ. Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	1041,5	53468,9	12203,4	45678,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1041,5	54510,4	66713,8	112392,6	112392,6	112392,6	112392,6	112392,6	112392,6	112392,6
Проект 003.01.04.004 «ЦТЭЦ. Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического освещения»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	22716,2	112924,6	130383,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	22716,2	135640,8	266023,9	266023,9	266023,9	266023,9	266023,9
Проект 003.01.04.005 «ЦТЭЦ. Модернизация СОТИАССО»										
Всего стоимость проекта	0,0	1418,5	18391,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1418,5	19810,1	19810,1	19810,1	19810,1	19810,1	19810,1	19810,1	19810,1
Проект 003.01.04.007 «ЦТЭЦ. Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК"»										
Всего стоимость проекта	0,0	8737,0	17056,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8737,0	25793,4	25793,4	25793,4	25793,4	25793,4	25793,4	25793,4	25793,4
Проект 003.01.04.008 «ЦТЭЦ. Покупка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки»										
Всего стоимость проекта	1510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6
Проект 003.01.04.010 «ЦТЭЦ. Строительство резервного топливного хозяйства»										
Всего стоимость проекта	2110,9	6517,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2110,9	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3	8628,3
Проект 003.01.04.012 «ЦТЭЦ. Установка источника сжатого воздуха»										
Всего стоимость проекта	789,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0
Проекты ЕТО №004 (ООО «Сибэнерго»)										
Всего стоимость проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 004.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Проект 004.01.04.001 «Котельная пос. Притомский. Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2700,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2
Проект 004.01.04.003 «Котельная пос. Листвяги. Монтаж конвейерных весов в котельной п. Листвяги»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1218,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3
Проект 004.01.04.004 «Котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский. Установка резервных источников электроснабжения котельных Разъезд Абагуровский №1, №2»										
Всего стоимость проекта	0,0	1752,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0
Проект 004.01.04.005 «Котельная пос. Притомский. Установка частотных приводов на сетевых (№2, 3) и подпиточном (№2) насосах на котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1872,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5
Проект 004.01.03.001 «Котельная пос. Листвяги. Техническое перевооружение котельной п. Листвяги с целью обеспечения ГВС потребителей в летний период»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	5503,3	15000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	5503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3
Проект 004.01.04.006 «Котельная пос. Притомский. Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2721,4	6000,0	6000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2721,4	8721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4
Проект 004.01.04.007 «-. Модернизация ВПУ котельных: Листвяги, ОЦ Таргай, №32, Абагур-Лесной №1, Абагур-Лесной №2 (с переводом на ингибиторы).»										

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1697,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0
Проект 004.01.04.008 «Котельная пос. Листвяги. Установка автомобильных весов котельной п. Листвяги»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	8758,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0
Проект 004.01.04.009 «Котельная пос. Листвяги. Установка частотного привода на дымосос №3 котельной п. Листвяги.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1500,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0
Проект 004.01.04.010 «Котельная пос. Притомский. Установка частотных приводов на дымосос №2, №3 котельной п. Притомский.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	3000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Проект 004.01.04.011 «Котельная №2 п. Абагур-Лесной. Установка частотных приводов на сетевые насосы №1, №2 котельной Абагур-Лесной №2.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	2000,0	2000,0	2000,0
Проекты ЕТО №010 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
Всего стоимость проектов	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	15364,1	63350,5	107400,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5
Источники инвестиций, в том числе:	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 010.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	15364,1	63350,5	107400,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5
Источники инвестиций, в том числе:	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	15364,1	47986,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	7564,1	45073,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7564,1	52637,5	96687,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5
Проект 010.01.02.001 «Зырянская районная котельная. Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной»										
Всего стоимость проекта	3889,0	32609,0	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3889,0	36498,0	80548,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0
Проект 010.01.02.003 «Абашевская районная котельная. Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи Абашевской районной котельной, с заменой электродвигателей »										
Всего стоимость проекта	0,0	12464,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4
Проект 010.01.02.005 «Абашевская районная котельная. Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР»										
Всего стоимость проекта	3675,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1
Подгруппа проектов 010.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	7800,0	2913,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7800,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0
Проект 010.01.04.005 «-. Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золшлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции»										
Всего стоимость проекта	7800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0
Проект 010.01.04.007 «Абашевская районная котельная. Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт на Абашевской районной котельной»										
Всего стоимость проекта	0,0	2913,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)										
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов XXX.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Проект XXX.01.01.001 «-. Строительство АБМК 7,4+10+7,6=25 Гкал/ч для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0