



**Схема теплоснабжения городского округа
«город Махачкала» до 2035 года**

**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения**

**Глава 7. Предложения по строительству,
реконструкции, техническому
переворужению и (или) модернизации
источников тепловой энергии**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2035 года. Утверждаемая часть	063.СТС.023.025.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения. Часть 2. Источники тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 2. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.002.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 3. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	063.СТС.023.026.001.003.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 4. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	063.СТС.023.026.001.004.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 5. Часть 9. Надежность теплоснабжения. Часть 10. Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.001.005.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	063.СТС.023.026.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.003.000.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	063.СТС.023.026.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок И максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	063.СТС.023.026.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	063.СТС.023.026.008.000.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	063.СТС.023.026.009.000.

Наименование документа	Шифр
Глава 10. Перспективные топливные балансы	063.СТС.023.026.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	063.СТС.023.026.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	063.СТС.023.026.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	063.СТС.023.026.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	063.СТС.023.026.015.000.
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения	062.СТС.023.002.018.000.
Глава 19. Исследование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения	062.СТС.023.002.019.000.

ОГЛАВЛЕНИЕ

7. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	8
7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	8
7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	12
7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	13
7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	13
7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	13
7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки	

электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок16

7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии16

7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....16

7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии16

7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....20

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....24

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения24

7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....122

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения126

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения126

7.16. Предлагаемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии.....126

7.17. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом

введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.....129

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 7.5.1. Характеристики основного технологического оборудования и водогрейных котлов МТЭЦ.....	15
Таблица 7.9.1. Перечень котельных ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ», тепловая нагрузка с которых переводится на МТЭЦ, функционирующую в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом перспективных потребителей.....	18
Таблица 7.10.1. Перечень котельных ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ», тепловая нагрузка с которых переводится на котельные АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом перспективных потребителей.....	21
Таблица 7.12.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго») с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч.....	25
Таблица 7.12.2. Тепловой баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч	26
Таблица 7.13.1. Варианты развития систем централизованного теплоснабжения ООО «Геоэкопром»	124
Таблица 7.16.1. Планируемый год реконструкции котельных и стоимость мероприятия в соответствии с проектом Концессионного соглашения в отношении объекта теплоснабжения, находящегося в собственности Республики Дагестан между АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и Республикой Дагестан.....	127

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

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Условия организации централизованного теплоснабжения определяются постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Согласно данному постановлению, за теплоснабжение потребителей в каждом муниципалитете отвечает единая теплоснабжающая организация (ЕТО), которая утверждается органом местного самоуправления.

Согласно статье 14 ФЗ № 190 «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 и «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ

потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему

теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

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

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

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

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение может предусматриваться для:

- индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

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

Системы отопления зданий, в том числе многоквартирных жилых домов с газовыми теплогенераторами допускается применять с учетом требований нормативных документов по пожарной безопасности и СП 402.1325800.2018 Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления. Рекомендуются установка газовых теплогенераторов во встроенных, пристроенных или крышных котельных.

Применение газоиспользующего оборудования (инфракрасных газовых излучателей, теплогенераторов и др.) в системах теплоснабжения зданий различного назначения должно соответствовать требованиям СП 62.13330.2011

Газораспределительные системы (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002, с изменением № 1).

Системы поквартирного теплоснабжения с индивидуальными газовыми теплогенераторами мощностью до 100 кВт рекомендуется применять:

- для отдельно стоящих жилых домов с количеством этажей не более трех, предназначенных для проживания одной семьи (объекты индивидуального жилищного строительства);

- жилых домов с количеством этажей не более трех, состоящих из нескольких блоков (не более десяти), каждый из которых предназначен для проживания одной семьи, имеет общую стену (общие стены) без проемов с соседним блоком или соседними блоками;

- многоквартирных домов с количеством этажей не более трех, состоящих из одной или нескольких блок-секций (не более четырех), в каждой из которых находятся несколько квартир и помещения общего пользования, и каждая из которых имеет отдельный подъезд с выходом на территорию общего пользования.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления (при условии согласования с газоснабжающей организацией).

В соответствии с п. 1 СП 41-108-2004 поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе использование поквартирных систем теплоснабжения с теплогенераторами на газовом топливе для жилых зданий высотой более 28 м (11 этажей и более) допускается по согласованию с территориальными органами управления пожарной охраны МЧС России.

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

На территории городского округа «город Махачкала» отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории городского округа «город Махачкала» отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Перспективные потребители планируется к подключению к системе централизованного теплоснабжения с существующим источником тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – Махачкалинской ТЭЦ. Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусмотрено Схемой теплоснабжения.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Самым крупным источником тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и города в целом является Махачкалинская ТЭЦ (МТЭЦ) с установленной тепловой мощностью 256 Гкал/ч и электрической – 18 МВт. МТЭЦ имеет в своем составе три турбоагрегата (ПР-6-35/10/1,2 М), три энергетических котлоагрегата (БКЗ-75-39 ГМ),

два пиковых водогрейных котлоагрегата (ПТВМ-50) и редукионно-охладительную установку (РОУ).

В Таблице 7.5.1 приведены характеристики энергетических котлов, паровых турбин и пиковых водогрейных котлов Махачкалинской ТЭЦ.

Реконструкция и (или) модернизация Махачкалинской ТЭЦ для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется. Все мероприятия на Махачкалинской ТЭЦ относятся к выполнению ремонтных работ.

Согласно Заклyчению №0317-ТУ-2023 экспертизы промышленной безопасности на технической устройстве – паровой котел БКЗ-75-39 ГМ ст.№4, объект экспертизы соответствует требованиям промышленной безопасности, срок дальнейшей безопасной эксплуатации составляет 3 года до 06.06.2026. В соответствии с актом технического освидетельствования турбогенератора №2 от 29.09.2022, турбогенератор с вспомогательным оборудованием и присоединениями находится в удовлетворительном состоянии и признан работоспособным, выдано заключение о дальнейшей эксплуатации турбогенератора №2 до сентября 2025г. Заключение экспертизы промышленной безопасности на техническое устройство – водогрейный котел ПТВМ-50 ст.№1 (БК-1) соответствует требованиям промышленной безопасности, срок дальнейшей безопасной эксплуатации составляет 5 лет, до 05.12.2028. Пиковый водогрейный котел ст.№2 (БК-2) находится на консервации.

Решение о реконструкции / замене основного оборудования и водогрейных котлов Махачкалинской ТЭЦ может быть принято при последующих актуализациях схемы теплоснабжения по результатам экспертиз промышленной безопасности на технической устройстве в 2025-2028гг.

Необходимо особо отметить, что проектами инвестиционных программ и концессионного соглашения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» не предусмотрены мероприятия по замене основного оборудования Махачкалинской ТЭЦ. Рекомендуется при последующих разработках (актуализациях) схемы теплоснабжения в 2025-2028 гг. рассмотреть вопросы необходимости модернизации основного оборудования Махачкалинской ТЭЦ.

Таблица 7.5.1. Характеристики основного технологического оборудования и водогрейных котлов МТЭЦ.

ст.№	Подкласс оборудования	Тип (марка) оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы (парковый ресурс), лет	Наработка с начала эксплуатации, экв.ч	Год проведения последнего капитального ремонта	Наработка с последнего капитального ремонта на конец отчетного периода, ч (экв. ч)	Ожидаемый год достижения нормативного (назначенного) срока службы (ресурса)
6	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ-2	1998	45	86 020	2017	17832	2043
5	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ-2	1996	45	87 329	2021	4118	2041
4	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ	1971	45	252 401	2022	3078	2026
3	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1998	45	114 001	2022	1417	2043
2	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1983	45	165 568	2018	21187	2028
1	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1994	45	121 407	2019	19101	2039
ВК-2	Котел водогрейный	ПТВМ-50	1983	45	0	1983	-	2025
ВК-1	Котел водогрейный	ПТВМ-50	1971	45	3 403	2022	-	2028

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предусмотрено.

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

Приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения предусмотрено увеличения зон действия котельных путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (см. пункт 7.10), однако реконструкция и (или) модернизация котельных при выполнении данных мероприятий не требуется.

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

Перевод в пиковый режим работы котельных ДЭМ и Пиковая по отношению к источнику тепловой энергии, функционирующему в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Махачкалинской ТЭЦ не предполагается. Согласно приоритетному варианту развития Схемы теплоснабжения предлагается ликвидировать часть малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (суммарно 50 котельных) и перевести их тепловые нагрузки на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Согласно приоритетному варианту развития Схемы теплоснабжения предлагается ликвидировать часть малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (суммарно 50 котельных) и перевести их тепловые нагрузки на источники тепловой

энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», в том числе на Махачкалинскую ТЭЦ (21 котельная из 50) (Таблица 7.9.1), поскольку среднее значение УРУТ на источниках тепловой энергии ОАО «Махачкалатеплосервис» составляет 167,34 кг у.т./Гкал, УРУТ на источниках тепловой энергии КПРД «ОКХОЗ» в диапазоне [156,99-164,21] кг у.т./Гкал, при этом УРУТ на Махачкалинской ТЭЦ – 141,2 кг у.т./Гкал.

Кроме того, увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ в таком случае в размере 35 529 Гкал/год приведен к увеличению выработки электроэнергии на тепловом потреблении в размере 7 656,0 тыс. кВтч, что в денежном выражении при среднегодовой стоимости продажи электроэнергии 2,0 руб./кВтч, составит 15 312,09 тыс. руб. в год.

Таблица 7.9.1. Перечень котельных ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ», тепловая нагрузка с которых переводится на МТЭЦ, функционирующую в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом перспективных потребителей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч	Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал/год	Процент потерь в тепловых сетях, %	Увеличение полезного отпуска, тыс. Гкал/год
1	Махачкалинская ТЭЦ	32,489	85,467		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных (котельные планируются к ликвидации):</i>	11,989	35,529		
	ул.Грозненская (Юсупова) 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,261	0,677	2,98%	0,657
	ул.Николаева 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,416	1,187	2,98%	1,152
	ул.Дахадаева 5 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,958	2,440	2,98%	2,368
	пр.Ленина (Гамзатова)2 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,173	3,123	2,98%	3,030
	ул.Бейбулатова 15а ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,755	2,227	2,98%	2,161
	ул.Бейбулатова 18 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,070	0,287	2,98%	0,278
	ул.Дахадаева 44 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,123	0,365	2,98%	0,354
	ул.Буйнакского 61 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,235	0,654	2,98%	0,634
	ул.М.Гаджиева 5 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,333	0,995	2,98%	0,965
	ул.Заманова 24 ОАО "Махачкалатеплосервис"	2,086	6,250	0,00%	6,250
	ул.Заманова (Краснофлотская), 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,052	0,139	2,98%	0,135
	ул.Орджоникидзе, 3 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,173	0,405	2,98%	0,393
	Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1) ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,291	0,757	2,98%	0,734
	ул.Пушкина 25 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,336	1,018	2,98%	0,988
	ул. Заманова (Краснофлотская), 45 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,443	1,682	2,98%	1,632
	ул.Батумская 4,6 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,481	1,276	2,98%	1,238
	пр. Шамиля 101-103 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,816	3,847	2,98%	3,732

№ п/п	Источник тепловой энергии	Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч	Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал/год	Процент потерь в тепловых сетях, %	Увеличение полезного отпуска, тыс. Гкал/год
	ул.И.Казака 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,224	0,649	2,98%	0,630
	СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1) ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,765	1,499	2,98%	1,454
	ул.Набережная 1 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,343	3,138	2,98%	3,044
	"РКБ СМП" КПРД "ОКХОЗ"	0,655	2,915	0,32%	2,906
	за счет подключения перспективных потребителей:	20,500	49,938		
	Перспективная застройка "Лазурный берег" (100 Гкал/ч)	0,000	0,000	5,00%	0,000
	Перспективная застройка в районе комплекса "Белый медведь" (кад. №61:9915)	10,000	24,360	5,00%	23,142
	Перспективная застройка, расположенная в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама")	4,800	11,693	5,00%	11,108
	Перспективная застройка, расположенная в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е	4,000	9,744	5,00%	9,257
	Перспективная застройка, расположенная в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона")	1,700	4,141	5,00%	3,934

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

Согласно приоритетному варианту развития Схемы теплоснабжения предлагается ликвидировать часть малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (29 котельных из 50) (Таблица 7.10.1) и перевести их тепловые нагрузки на котельные АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения,

Среднее значение УРУТ на источниках тепловой энергии ОАО «Махачкалатеплосервис» составляет 167,34 кг у.т./Гкал, УРУТ на источниках тепловой энергии КПРД «ОКХОЗ» в диапазоне [156,99-164,21] кг у.т./Гкал, при этом УРУТ на котельной ДЭМ – 143,51 кг у.т./Гкал, УРУТ на котельной БПК – 145,85 кг у.т./Гкал. Повышение эффективности использования топлива при ликвидации котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОК-ХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (Таблица 7.10.1) с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей, оценивается в денежном выражении в размере 2 593,55 тыс. руб. в год.

Таким образом, оптимизация структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала, посредством ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей является эффективным вариантом развития системы централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала».

Таблица 7.10.1. Перечень котельных ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ», тепловая нагрузка с которых переводится на котельные АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом перспективных потребителей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч	Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал/год	Процент потерь в тепловых сетях, %	Увеличение полезного отпуска, тыс. Гкал/год
	Всего по котельным АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения"	23,952	71,347		
2	Котельная ДЭМ	4,922	11,989		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,922	2,245		
	Степной поселок ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,922	2,245	2,98%	2,179
	<i>за счет подключения перспективных потребителей:</i>	4,000	9,744		
	Перспективная застройка, расположенная в районе пер. Индустриальный, д.36	4,000	9,744	5,00%	9,257
3	Котельная Султана 2Б	0,976	2,891		
	<i>за счет перевода потребителей с</i>	0,976	2,891		
	котельной ул.А.Султана 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,976	2,891	2,98%	2,805
4	Котельная IV-ЮЗМР	5,898	17,759		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	4,898	15,323		
	Роддом №2 ул.Буганова 17-а ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,750	4,922	2,98%	4,776
	пр.Акушинского 16 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,155	3,790	2,98%	3,677
	пр. Акушинского, 3 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,684	2,025	2,98%	1,964
	пр.Акушинского 28 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,309	4,586	2,98%	4,449
	<i>за счет подключения перспективных потребителей:</i>	1,000	2,436		
	Перспективная застройка, расположенная в районе Ахульго, д.11	1,000	2,436	5,00%	2,314
5	Котельная БПК	2,741	8,907		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	2,741	8,907		
	"ДЦГХ" КПРД "ОКХОЗ"	0,168	0,769	0,31%	0,767
	ул.З.Космодемьянской 60 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,692	2,365	2,98%	2,294

№ п/п	Источник тепловой энергии	Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч	Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал/год	Процент потерь в тепловых сетях, %	Увеличение полезного отпуска, тыс. Гкал/год
	ул.З.Космодемьянской 58 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,567	1,661	2,98%	1,611
	ул.З.Космодемьянской 54а ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,338	1,222	2,98%	1,185
	ул.А.Султана 1 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,976	2,891	2,98%	2,805
6	Котельная Дворец пионеров	0,219	1,022		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,219	1,022		
	"РМИАЦ" ("МЗ РД") КПРД "ОКХОЗ"	0,167	0,905	0,30%	0,902
	ул.Дзержинского 14 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,052	0,117	2,98%	0,114
7	Котельная Гаджиева 73	0,176	0,639		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,176	0,639		
	ул.Орджоникидзе,64 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,176	0,639	2,98%	0,620
8	Котельная II-ЮЗМР	1,175	3,514		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	1,175	3,514		
	ул.Энгельса 39 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,621	1,761	2,98%	1,708
	пр.Шамиля 14 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,554	1,754	2,98%	1,701
9	Котельная I-ЮЗМР	1,702	4,876		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	1,702	4,876		
	ул. Виноградная 18 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,041	2,939	2,98%	2,852
	пр.Шамиля 19 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,661	1,936	2,98%	1,879
10	Котельная Тимирязева 15	2,199	7,768		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	2,199	7,768		
	ул.Гагарина 50 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,899	3,169	2,98%	3,075
	ул.З.Космодемьянской 1 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,300	4,599	2,98%	4,462
11	Котельная Поповича 31	0,215	1,641		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,215	1,641		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч	Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал/год	Процент потерь в тепловых сетях, %	Увеличение полезного отпуска, тыс. Гкал/год
	ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3) ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,215	1,641	2,98%	1,592
12	Котельная Орджоникидзе 155	1,089	3,223		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	1,089	3,223		
	ул.Орджоникидзе 169-171 ОАО "Махачкалатеплосервис"	1,089	3,223	2,98%	3,127
13	Котельная V-ЮЗМР	0,900	2,605		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,900	2,605		
	пр. Акушинского,30-а ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,757	2,237	2,98%	2,170
	пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,143	0,368	2,98%	0,357
14	Котельная Научный городок	0,476	1,423		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,476	1,423		
	пр. Акушинского, 55 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,476	1,423	2,98%	1,380
15	Котельная III-ЮЗМР	0,634	1,483		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,634	1,483		
	ул.Шамякина 5 ДОСААФ ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,634	1,483	2,98%	1,439
16	Котельная Сепараторов (Айвазовского)	0,631	1,607		
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>	0,631	1,607		
	Д/С №41 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,199	0,377	2,98%	0,365
	Фонвизина, 4 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,154	0,402	2,98%	0,390
	Хуршилова, 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"	0,278	0,828	2,98%	0,803

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1-3 эт.) застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Таким образом, теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов.

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии представлено в таблицах 7.12.1 и 7.12.2 с учетом реализации мероприятий приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения, представленного в Главе 5, а именно: ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Таблица 7.12.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго») с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
отборы паровых турбин, в том числе:	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
РОУ	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ПВК	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность станции	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,20	11,72	13,43	12,43	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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:	3,97	7,73	7,43	7,30	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,08	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	104,8	117,64	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	82,432	95,272	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,45	92,18	90,77	91,91	74,34	74,34	74,34	63,84	51	41,851	41,851	41,851	41,851	41,851	41,851
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	117,81 8	114,54 8	113,13 8	114,27 8	96,708	96,708	96,708	86,208	73,368	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	146,18	146,57	145,19	146	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	142,21	138,84	137,76	138,7	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,617	0,693	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747

Таблица 7.12.2. Тепловой баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)														
1. Котельная ДЭМ														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая тепловая мощность нетто	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,513	2,124	3,125	3,074	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	42,6	42,6	43,522	43,522	43,522	43,522	43,522
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	41,311	41,311	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233
отопление	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,387	58,776	57,775	57,826	57,579	57,579	57,579	53,579	53,579	52,657	52,657	52,657	52,657	52,657
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	60,676	60,065	59,064	59,115	58,868	58,868	58,868	54,868	54,868	53,946	53,946	53,946	53,946	53,946
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
Максимально допустимое значение тепловой	48,237	47,626	46,625	46,676	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,601	0,601	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
2. Котельная БПК														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность станции	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,716	0,983	1,409	1,365	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	26,861	26,861	26,861	26,861	26,861
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,964	14,697	14,271	14,315	14,368	14,368	14,368	14,368	14,368	11,627	11,627	11,627	11,627	11,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	29,285	29,018	28,592	28,636	28,689	28,689	28,689	28,689	28,689	25,948	25,948	25,948	25,948	25,948
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,124	30,857	30,431	30,475	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
3. Котельная «Пиковая»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность станции	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,722	0,819	1,128	0,951	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292
отопление	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,328	14,231	13,922	14,099	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,886	6,789	6,480	6,657	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,228	9,131	8,822	8,999	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ОАО «Махачкалатеплоэнерго»)														
1. Котельная Научный городок														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,187	0,097	0,142	0,161	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,593	3,526	3,526	3,527	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	4,090	4,090	4,090	4,090
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,489	6,645	6,600	6,580	6,515	6,515	6,515	6,515	6,515	6,515	6,099	6,099	6,099	6,099
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,947	5,037	4,992	4,973	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,276	0,271	0,271	0,271	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,314	0,314	0,314	0,314
2. Котельная Красноармейск														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность станции	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,014	0,020	0,023	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,461	0,473	0,467	0,464	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,471	0,484	0,478	0,475	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
3. Котельная Султана, 26														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Располагаемая тепловая мощность станции	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,179	0,093	0,136	0,155	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,100	6,904	6,904	6,907	6,854	6,854	6,854	6,854	6,854	6,854	7,83	7,83	7,83	7,83
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,621	7,903	7,860	7,838	7,811	7,811	7,811	7,811	7,811	7,811	6,835	6,835	6,835	6,835
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,741	11,827	11,784	11,765	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,763	0,742	0,742	0,742	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,841	0,841	0,841	0,841
4. Котельная Султана, 100														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,005	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	1,356	1,355	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,791	0,790	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
5. Котельная Финансовый техникум														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая тепловая мощность станции	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,050	0,074	0,084	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,926	1,911	1,911	1,915	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,454	2,516	2,492	2,478	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,888	2,935	2,911	2,901	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,549	0,549	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6. Котельная I-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Располагаемая тепловая мощность станции	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность нетто	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,610	0,317	0,465	0,528	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,919	22,569	22,569	22,579	22,399	22,399	22,399	22,399	22,399	22,399	22,399	24,101	24,101	24,101
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,853	4,496	4,348	4,275	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	2,827	2,827	2,827	2,827
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,927	20,220	20,072	20,009	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083
Зона действия источника тепловой мощности, га	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,563	0,563	0,563	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,601	0,601	0,601	0,601
7. Котельная Сепараторов (Айвазовского)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,240	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,692	3,457	3,457	3,46	3,368	3,368	3,368	3,368	3,368	3,368	3,999	3,999	3,999	3,999
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,796	3,165	3,097	3,066	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	2,560	2,560	2,560	2,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,105	3,239	3,171	3,143	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,466	0,466	0,466	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,539	0,539	0,539	0,539
8. Котельная Мира 13														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Располагаемая тепловая мощность станции	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,006	0,523	0,767	0,871	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,666	21,486	21,486	21,505	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,755	12,418	12,174	12,051	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,828	27,311	27,067	26,963	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085
Зона действия источника тепловой мощности, га	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,469	0,465	0,465	0,465	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
9. Котельная IV-ЮЗМП														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Располагаемая тепловая мощность станции	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Располагаемая тепловая мощность нетто	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,948	0,492	0,722	0,820	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	19,033	18,815	18,815	18,83	18,998	18,998	18,998	19,998	19,998	19,998	24,896	24,896	24,896	24,896
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,242	15,916	15,686	15,573	15,519	15,519	15,519	14,519	14,519	14,519	9,521	9,521	9,521	9,521
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	26,116	26,572	26,342	26,244	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,419	0,414	0,414	0,414	0,418	0,418	0,418	0,440	0,440	0,440	0,548	0,548	0,548	0,548
10. Котельная ФАН														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,058	0,030	0,044	0,050	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,538	1,531	1,531	1,532	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,170	5,205	5,191	5,184	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,325	3,353	3,339	3,333	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
11. Котельная Дворец пионеров														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность станции	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,270	0,140	0,206	0,234	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,728	5,764	5,764	5,777	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,84	5,84	5,84	5,84
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,927	9,021	8,955	8,914	9,103	9,103	9,103	9,103	9,103	9,103	8,884	8,884	8,884	8,884
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,680	9,810	9,744	9,716	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,364	0,367	0,367	0,367	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,372	0,372	0,372	0,372
12. Котельная Дзержинского 8														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Располагаемая тепловая мощность станции	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,350	0,182	0,267	0,303	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,516	7,479	7,479	7,484	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,283	2,488	2,403	2,362	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,416	6,584	6,499	6,463	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505
Зона действия источника тепловой мощности, га	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,326	0,324	0,324	0,324	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
13. Котельная НГЧ-6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,026	0,038	0,044	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,019	1,019	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,423	0,447	0,435	0,430	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,945	0,969	0,957	0,951	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,160	0,160	0,160	0,160	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
14. Котельная Гаджиева 198														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,090	0,047	0,069	0,078	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,168	2,166	2,166	2,167	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,717	2,762	2,740	2,730	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,895	2,938	2,916	2,907	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,373	0,373	0,374	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
15. Котельная Гаджиева 73														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность станции	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,241	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,069	6,013	6,013	6,014	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,876	5,876	5,876	5,876
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,379	8,569	8,501	8,471	8,819	8,819	8,819	8,819	8,819	8,819	8,643	8,643	8,643	8,643
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,488	6,622	6,554	6,525	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,248	0,246	0,246	0,246	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,240	0,240	0,240	0,240
16. Котельная Некрасова 64														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая тепловая мощность станции	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,049	0,025	0,037	0,042	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,393	1,393	1,393	1,393	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,297	1,320	1,308	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,320	1,344	1,332	1,327	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
17. Котельная Орджоникидзе 155														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Располагаемая тепловая мощность станции	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,064	0,094	0,107	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,315	2,279	2,279	2,283	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	3,329	3,329	3,329	3,329
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,820	5,916	5,886	5,869	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	4,838	4,838	4,838	4,838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,369	1,429	1,399	1,386	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,352	0,346	0,346	0,347	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,506	0,506	0,506	0,506
18. Котельная Поповича 31														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,064	0,033	0,049	0,056	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,35	2,35	2,35	2,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,781	1,812	1,796	1,789	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,582	1,582	1,582	1,582
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,424	2,455	2,439	2,432	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,224	0,224	0,224	0,224
19. Котельная Прескон														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность станции	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,051	0,027	0,039	0,044	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,534	1,558	1,546	1,541	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,442	1,466	1,454	1,449	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
20. Котельная ТУСМ-6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая тепловая мощность станции	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,007	0,010	0,011	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,226	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,552	1,591	1,588	1,587	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,883	0,889	0,886	0,885	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	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
21. Котельная V-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,540	0,281	0,412	0,467	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,368	9,231	9,231	9,238	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	9,956	9,956	9,956	9,956
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,390	10,786	10,655	10,593	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	9,94	9,94	9,94	9,94
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,992	13,251	13,120	13,065	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,545	0,545	0,546	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,588	0,588	0,588	0,588
22. Котельная III-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Располагаемая тепловая мощность станции	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,822	0,427	0,626	0,711	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	13,851	13,657	13,657	13,663	13,662	13,662	13,662	13,662	13,662	13,662	14,296	14,296	14,296	14,296

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,475	20,064	19,865	19,774	19,874	19,874	19,874	19,874	19,874	19,874	19,240	19,240	19,240	19,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,481	26,876	26,677	26,592	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,480	0,480	0,480	0,480
23. Котельная II-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,744	0,386	0,567	0,644	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,796	12,569	12,569	12,579	12,515	12,515	12,515	12,515	12,515	12,515	13,69	13,69	13,69	13,69
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,758	7,343	7,162	7,075	7,229	7,229	7,229	7,229	7,229	7,229	6,054	6,054	6,054	6,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
фактической нагрузке)														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,788	13,146	12,965	12,888	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,506	0,497	0,497	0,498	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,542	0,542	0,542	0,542
24. Котельная Тимирязева 15														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Располагаемая тепловая мощность станции	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Располагаемая тепловая мощность нетто	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,949	0,493	0,723	0,821	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,634	21,358	21,358	21,371	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	23,574	23,574	23,574	23,574
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,222	8,954	8,724	8,613	8,724	8,724	8,724	8,724	8,724	8,724	6,525	6,525	6,525	6,525
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,131	23,587	23,357	23,259	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374
Зона действия источника тепловой мощности, га	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,528	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,575	0,575	0,575	0,575
ОАО «Махачкалатеплосервис»														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
1. Котельная ул.Невского 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
Располагаемая тепловая мощность станции	-	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
2. Котельная ул.Пушкина 25														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0	0	0	0	0	0
3. Котельная ул.М.Гаджиева 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0	0	0	0	0
4. Котельная СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0	0	0	0	0
5. Котельная Степной поселок														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0	0	0	0	0
6. Котельная Школа №40														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
7. Котельная ул.Набережная 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0	0	0	0	0
8.Котельная ул.Орджоникидзе 169-171														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0	0	0	0
9. Котельная ул.Гагарина 50														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0	0	0	0
10. Котельная ул. Виноградная 18														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0	0	0	0
11. Котельная ул.Дахадаева 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0	0	0	0	0
12. Котельная ул.Дахадаева 44														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0	0	0	0	0	0
13. Котельная Администрация Кировского р-на ул.Керимова 19 (Ленина, 19)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
14. Котельная ул.Керимова 5 (Авиационная 5)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Максимально допустимое значение тепловой	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
15. Котельная ул.З.Космодемьянской 60														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0	0	0	0	0
16. Котельная ул.Журавлева 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Располагаемая тепловая мощность станции	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
17. Котельная ул.А.Султана 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	0	0	0	0
18. Котельная пр.Акушинского 16														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0	0	0	0
19. Котельная пр.Гамидова 42														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
20. Котельная ул.З.Космодемьянской 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0	0	0	0
21. Котельная пр.Акушинского 28														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0	0	0	0
22. Котельная ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0	0	0	0
23. Котельная ул.А.Султана 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	0	0	0	0	0
24. Котельная пр.Шамяля 14														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0	0	0	0
25. Котельная пр.Шамиля 19														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0	0	0	0
26. Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Располагаемая тепловая мощность станции	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
27. Котельная ул.Сепараторная 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	-	-	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
28. Котельная ул.Перова 15														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
29. Котельная Детсад №41 ул.Айвазовского 7														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
30. Котельная Заманова 24														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	0	0	0	0	0
31. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 45														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0	0	0	0	0
32. Котельная ул.Орджоникидзе,64														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0
33. Котельная ул. Орджоникидзе, 3														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0	0	0	0	0
34. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0	0	0	0	0
35. Котельная ул.Грозненская (Юсупова) 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0	0	0	0	0	0
36. Котельная пр. Акушинского, 90-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
37. Котельная пр. Акушинского, 29														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
38. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0	0	0	0
39. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.48														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Располагаемая тепловая мощность станции	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
40. Котельная пр. Акушинского, 3														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
41. Котельная пр.Ленина (Гамзатова)2														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0	0	0	0	0
42. Котельная ул.Бейбулатова 18														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0	0	0	0	0	0
43. Котельная Школа-интернат № 4, Л. Чайкиной 38														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
44. Котельная Школа №48 (админи страция пос.) Н.Кяхулай														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Располагаемая тепловая мощность станции	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
45. Котельная пр. Акушинского, 88														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,1261
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
46. Котельная Администрация поселка III.-Термен														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
47. Котельная ул.Фонвизина 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0	0	0	0
48. Котельная ул.Хуршилова 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,516	0,516	0,516	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,516	0,516	0,516	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0026	0,0026	0,0026	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,513	0,513	0,513	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	0,228	0,228	0,228	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	-	-	-	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	-	-	-	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0	0	0	0
49. Котельная ул.Дзержинского 14														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0	0	0	0
50. Котельная пр. Акушинского, 55														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0	0	0	0
51. Котельная ул. Буйнакского 61														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0	0	0	0	0
52. Котельная ул. Николаева 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0	0	0	0	0	0
53. Котельная Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0	0
54. Котельная ул.Батумская 4,6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0	0	0	0	0
55. Котельная ул.И.Казака 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0	0	0	0	0	0
56. Котельная пр. Шамяля 101-103														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0	0	0	0	0
57. Котельная №1 р-н Нефтекачки														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
58. Котельная №2 р-н Нефтекачки														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
59. Котельная ул.Энгельса 39														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0	0	0	0
60. Котельная пр. Акушинского,30-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0	0	0	0
61. Котельная ул.3.Космодемьянской 54а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0	0
62. Котельная ул.3.Космодемьянской 12а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
63. Котельная ДОСААФ Шамиля 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0	0	0	0
64. Котельная Роддом №2 ул.Буганова 17-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	0	0	0	0
65. Котельная ул.З.Космодемьянской 58														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0	0	0	0	0
66. Котельная ул. Хуршилова 9-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
67. Котельная Аэропортовское шос-се (Каммаева) 17-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность станции	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
68. Котельная ул. Хуршилова 16-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
69. Котельная Бейбулатова 15а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0	0	0	0	0	0
ООО «Геоэкопром»														
1. №24Т «Махачкала»														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0127	0,0115	0,0085	0,0087	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,141	2,143	2,146	2,145	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,114	2,115	2,118	2,118	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180
2. №25Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность станции	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0313	0,0322	0,0247	0,0336	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1523	0,1523	0,1523	0,25147	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,1836	0,1845	0,177	0,28507	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
число:														
отопление	0,16065	0,1611	0,15735	0,26057	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135
вентиляция														
горячее водоснабжение	0,02295	0,0234	0,01965	0,0245	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,316	3,316	3,323	3,215	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,285	3,283	3,298	3,181	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	76,150	76,150	76,150	125,735	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750
3. №26Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность станции	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0115	0,0121	0,0112	0,0161	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0329	0,0411	0,0411	0,0494	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,456	1,447	1,448	1,435	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,444	1,435	1,437	1,418	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,933	27,400	27,400	32,933	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880
4. №29Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640
5. №36 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0876	0,0779	0,0566	0,0828	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2035	0,2035	0,2035	0,27279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2911	0,2814	0,2601	0,35559	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,2911	0,2814	0,2601	0,35559	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	1,969	1,990	1,894	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,871	1,891	1,933	1,812	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,306	11,306	11,306	15,155	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044
6. №37 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность станции	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0747	0,0422	0,0422	0,0626	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2117	0,2117	0,2117	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2864	0,2539	0,2539	0,25178	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячее водоснабжение	0,2864	0,2539	0,2539	0,25178	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,954	1,986	1,986	1,988	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,879	1,944	1,944	1,926	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,170	21,170	21,170	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918
7. № 63 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность станции	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0023	0,0026	0,0017	0,0026	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0068	0,0068	0,0068	0,00822	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0091	0,0094	0,0085	0,01082	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0091	0,0094	0,0085	0,01082	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,791	1,791	1,792	1,789	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,789	1,788	1,790	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	22,667	22,667	22,667	27,400	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333
8. № 83 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0126	0,0115	0,0086	0,0124	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0142	0,0383	0,0383	0,05169	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0268	0,0498	0,0469	0,06409	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641
отопление	0	0	0	0,01939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0268	0,0498	0,0469	0,0447	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,223	1,200	1,203	1,186	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,211	1,189	1,195	1,174	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,029	5,471	5,471	7,384	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944
9. №6 «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Располагаемая тепловая мощность станции	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0241	0,0210	0,0158	0,0227	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,777	0,781	0,786	0,779	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,753	0,760	0,770	0,756	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638
10. № 27Т «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,4115	0,4138	0,2724	0,4353	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,4666	2,47936	1,9948	1,9589	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,8781	2,89316	2,2672	2,3942	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946
отопление	1,40735	2,3958	1,8405	1,95595	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077
вентиляция														
горячее водоснабжение	0,47075	0,4974	0,4267	0,43825	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,122	2,107	2,733	2,606	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	2,710	1,693	2,460	2,171	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
фактической нагрузке)														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	117,328	198,349	159,584	156,712	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144
11. №38Т «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая тепловая мощность станции	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,3239	0,3626	0,3161	0,4408	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,1907	2,2007	2,3888	3,24918	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,5146	2,5633	2,7049	3,68998	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132
отопление	2,05485	2,1535	2,31835	3,10498	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,45975	0,4098	0,38655	0,585	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,285	3,237	3,095	2,110	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,962	2,874	2,779	1,669	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,023	0,0023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	95,248	956,826	103,861	141,269	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091

КПРД «ОКХОЗ»														
1. Котельная "ДЦГХ"														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2091	0,2091	0,2091	0,2091	0,1665	0,1665	0,1665	0,1665	0,1665	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,108	0,109	0,109	0,109	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,201	0,201	0,201	0,201	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0	0	0	0	0
2. Котельная "РКБ СМП"														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,580	0,6518	0,6518	0,6518	0,6518	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,984	1,985	1,985	1,984	1,913	1,913	1,913	1,913	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,708	1,709	1,709	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,773	0,869	0,869	0,869	0,869	0	0	0	0	0	0
3. Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,396	0,396	0,396	0,396	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0	0	0	0
4. Котельная "РКБ"														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Располагаемая тепловая мощность станции	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859
Располагаемая тепловая мощность нетто	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,036	0,036	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,146	4,146	4,146	4,146	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,917	12,912	12,912	12,914	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,103	9,098	9,098	9,100	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,410	2,410	2,410	2,410	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
МУП «Котельная»														
1. Котельная Булача, 14 «в»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
2. Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»))														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Располагаемая тепловая мощность станции	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
3. Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,014	3,015	3,015	3,015	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Максимально допустимое значение тепловой	3,340	3,341	3,341	3,341	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
4. Котельная Джигитская, 13 «б»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Располагаемая тепловая мощность станции	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,043	0,045	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,082	-0,091	-0,093	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,146	1,137	1,135	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
5. Котельная Лиственная, 46														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,232	0,232	0,231	0,232	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,612	0,612	0,611	0,612	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
6. Котельная Вузовское озеро														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,061	0,062	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,512	0,511	0,510	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,467	2,466	2,465	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
7. Котельная Пржевальского														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,002	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,632	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
8. Котельная Булача, 14 «б»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
9. Котельная Азиза Алиева, 18 (2кот.)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
10. Котельная Абубакарова, 69														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	0	0	0	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532
11. Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,001	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,376	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,592	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
12. Котельная Титова, 144														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
13. Котельная Абубакарова, 110а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,460	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,294	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
14. Котельная Айвазовского,8														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0	0	0	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
15. Котельная Перова,9														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,713	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,840	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
16. Котельная Айвазовского,4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0											
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,260	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,462	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
17. Котельная Акушинского, 92														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0											
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
18. Котельная Акушинского, 94														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,721	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,841	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
19. Котельная Акушинского, 96														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820
20. Котельная Акушинского, 96 с,з														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186

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

Геотермальное теплоснабжение ООО «Геоэкопром» построено на использовании глубинного тепла Земли, являющегося нетрадиционным возобновляемым источником энергии. Источниками тепловой энергии являются геотермальные скважины с температурой от 55 до 100°C, которые эксплуатируются для обеспечения геотермальным теплом потребителей города, большую часть которых составляет население.

Территорию МО г. Махачкала обслуживает Центральный производственный участок, который является структурным подразделением ООО «Геоэкопром». Участок имеет 3 тепло распределительные станции, укомплектованными теплообменниками (подогревателями) насосным оборудованием. Участок также обслуживает трубопроводы, находящиеся на балансе предприятия, общей протяженностью 26,67 км. Из общей протяженности трубопроводов тепловые сети составляют 22,89 км и 3,78 км – сбросные коллекторы.

Специфика геотермального производства сама по себе нестандартная, вода агрессивная и наличие в ней высокой концентрации солей часто выводит из строя оборудование и трубопроводы. Причиной столь быстрого карбонатного солеотложения является и тот фактор, что нарушается режим эксплуатации скважин и месторождения в целом по независящим от предприятия причинам – это аварийные и плановые отключения электроэнергии и т.д., поэтому постоянно требуется профилактический, текущий, а иногда и капитальный ремонт основных средств.

Доходы предприятия формируются только за счет отпущенной потребителям тепловой энергии в соответствии с утвержденными тарифами на геотермальное тепло. До 2020 года регулирование тарифов осуществлялось Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан (РСТ РД).

Своим решением Республиканская служба по тарифам Республики Дагестан отказало ООО «Геоэкопром» в государственном регулировании тарифов на тепловую энергию в геотермальной воде по всем категориям потребителей с 1 января 2020 года. Заявление на переход на нерегулируемые тарифы ООО «Геоэкопром» в РСТ РД не представляло.

Таким образом, тарифы, начиная с 2020 года разрабатываются самостоятельно предприятием. Тарифы на геотермальную продукцию остаются очень низкими, так как существует устойчивое мнение о том, что получение тепловой энергии за счет воды из

геотермальных скважин имеет очень низкую себестоимость. Однако, содержание и ремонт источников теплоснабжения (скважин) требуют значительных затрат. Только на текущий ремонт одной скважины сумма затрат составляет примерно 1,5-2,0 млн. руб. При сложившейся ситуации, когда рост цен опережает установленную государством индексацию, низкие тарифы на геотермальное тепло не обеспечивают в полной мере развитие производства, а только ведут, наоборот, к стагнации предприятия.

Инвестиционная программа ООО «Геоэкопром» отсутствует, при этом предприятие имеет план реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения и тепловых сетей на перспективу до 2029 года.

Рассматривается три варианта развития системы централизованного теплоснабжения в зоне действия ООО «Геоэкопром»:

- Вариант №1. Реконструкция и техническое перевооружения существующих источников теплоснабжения, тепловых сетей ООО «Геоэкопром»;

- Вариант №2. Ликвидация геотермальных скважин и строительство блочно-модульных котельных с частичной передачей тепловых нагрузок на источники тепловой энергии филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Махачкалинские тепловые сети»;

- Вариант №3. Реконструкция и техническое перевооружения части существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей ООО «Геоэкопром», другую часть перевести на источники централизованного теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (Махачкалинская ТЭЦ и котельная ДЭМ).

В Таблице 7.13.1 приведено сопоставление вариантов развития системы централизованного теплоснабжения в зоне действия ООО «Геоэкопром».

Сведения в Таблице 7.13.1 об оценке необходимых затрат на проведении реконструкции и перевооружения существующего оборудования геотермальных скважин и тепловых сетей от них приедены на основании предоставленных ООО «Геоэкопром» расчетов (суммарная величина затрат – 90 399 тыс. руб.).

Оценка стоимости строительства блочно-модульных котельных (БМК) и строительства новых участков тепловой сети для перевода тепловых нагрузок потребителей с геотермальных скважин на теплоснабжение от источников тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» произведена на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС), утвержденных Минстроем России.

Таблица 7.13.1. Варианты развития систем централизованного теплоснабжения ООО «Геоэкопром»

		Вариант №1	Вариант №2	Вариант №3
Состав мероприятий				
1	№24Т «Махачкала»	Реконструкция и перевооружение существующего оборудования геотермальных скважин и существующих тепловых сетей ООО «Геоэкопром»	Переключение потребителей на МТЭЦ	Переключение потребителей на МТЭЦ
2	№25Т «Махачкала»		Строительство БМК	Реконструкция и перевооружение существующего оборудования геотермальных скважин и существующих тепловых сетей ООО «Геоэкопром»
3	№26Т «Махачкала»		Строительство БМК	
4	№29Т «Махачкала»		Строительство БМК	
5	№36 «Махачкала»		Переключение потребителей на кот.ДЭМ	Переключение потребителей на кот.ДЭМ
6	№37 «Махачкала»		Переключение потребителей на кот.ДЭМ	Переключение потребителей на кот.ДЭМ
7	№ 63 «Махачкала»		Переключение потребителей на кот.ДЭМ	Переключение потребителей на кот.ДЭМ
8	№ 83 «Махачкала»		Строительство БМК	Реконструкция и перевооружение существующего оборудования геотермальных скважин и существующих тепловых сетей ООО «Геоэкопром»
9	№6 «Тернаир»		Строительство БМК	
10	№ 27Т «Тернаир»		Строительство БМК	
11	№38Т «Тернаир»		Строительство БМК	
Оценка стоимости мероприятий, тыс. руб.				
		90 399	192 029	85 960
			из них: – 4 500 тыс. руб. на прокладку новых трубопроводов для переключения потребителей; – 187 529 тыс. руб. на строительство блочно-модульных котельных.	из них: – 4 500 тыс. руб. прокладка новых трубопроводов для переключения потребителей; – 81 460 тыс. руб. на реконструкцию и перевооружение существующего оборудования геотермальных скважин и существующих тепловых сетей ООО «Геоэкопром» (принято от общей стоимости реконструкции и перевооружения в процентном соотношении к установленной мощности геотермальных скважин).

Перевод тепловых нагрузок потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от геотермальных скважин ООО «Геоэкопром», на существующие источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» целесообразен только для скважин №24Т, №36, №37 и №63, для которых величина отпуска тепловой энергии составляет 5 326 Гкал/год (15% от суммарного отпуска тепловой энергии с геотермальных источников ООО «Геоэкопром»). Все остальные геотермальные скважины ООО «Геоэкопром» находятся на значительном удалении от существующих традиционных источников тепловой энергии.

Перечень новых участков тепловых сетей для реализации переключения части потребителей с геотермальных скважин:

- Ду50, протяженностью 110 м в двухтрубном исчислении для перевода потребителей со скважины №24Т «Махачкала» на Махачкалинскую ТЭЦ;
- Ду80, протяженностью 15 м в двухтрубном исчислении для перевода потребителей со скважины №36Т «Махачкала» на котельную ДЭМ;
- Ду100, протяженностью 10 м в двухтрубном исчислении для перевода потребителей со скважины №37Т «Махачкала» на котельную ДЭМ;
- Ду32, протяженностью 20 м в двухтрубном исчислении для перевода потребителей со скважины №63Т «Махачкала» на котельную ДЭМ.

Вариант №2 с закрытием геотермальных скважин и строительством новых блочно-модульных котельных характеризуется величиной капитальных затрат более чем в два раза превосходящей затраты на реализацию варианта №1 и №3, в связи с чем исключается.

Выбор между вариантами №1 и №3 возможен после соглашения сторон – участников централизованного теплоснабжения г. Махачкала – ООО «Геоэкопром» и АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» при соответствующем согласовании с Администрацией городского округа «город Махачкала», Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан.

В связи с этим, решение о варианте развития системы централизованного теплоснабжения в зонах действия геотермальных источников тепловой энергии ООО «Геоэкопром» может принято при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Данные о планах строительства новых промышленных предприятий отсутствуют. Сведения о возможном перепрофилировании производственных зон со сменой назначения использования территории отсутствуют.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не производился по следующим причинам:

- Отсутствие достоверных сведений по технико-экономическим показателям функционирования источников тепловой энергии и тепловым сетям, а также всей системы централизованного теплоснабжения в целом;
- Расположения перспективных потребителей в зоне действия источников тепловой энергии – Махачкалинской ТЭЦ и котельной ДЭМ филиала АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Массовой тенденции к децентрализации, организации индивидуального отопления вновь вводимых жилых домов.

7.16. Предлагаемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии

В Таблице 7.16.1 приведены стоимости мероприятий по реконструкции котельных АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», а также планируемый год реконструкции котельных в соответствии с Приложением №4 «Задание и основные мероприятия по созданию (строительству) и реконструкции объекта Соглашения» проекта Концессионного соглашения в отношении объекта теплоснабжения, находящегося в собственности Республики Дагестан между АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и Республикой Дагестан.

Таблица 7.16.1. Планируемый год реконструкции котельных и стоимость мероприятия в соответствии с проектом Концессионного соглашения в отношении объекта теплоснабжения, находящегося в собственности Республики Дагестан между АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и Республикой Дагестан.

№ п/п	Задание	Адрес	Срок полезного использовани я, лет	Год реализации	Стоимость мероприятия, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной мощностью 9 МВт	г. Махачкала, ул. Айвазовского	25	2025	68 735,76
2	Реконструкция ремонт котельной мощностью 17,5 МВт	г. Махачкала, ул. А.Султана,2Б	25	2030	128 625,00
3	Реконструкция ремонт котельной мощностью 25 МВт	г. Махачкала, ул. Мира,13	25	2030	183 750,00
4	Реконструкция ремонт котельной I-ЮЗМР мощностью 31,8 МВт	г. Махачкала	25	2038	271 851,84
5	Реконструкция ремонт котельной II-ЮЗМР мощностью 23,73 МВт	г. Махачкала	25	2034	202 606,56
6	Реконструкция ремонт котельной III-ЮЗМР мощностью 30 МВт	г. Махачкала	25	2031	277 784,64
7	Реконструкция ремонт котельной IV-ЮЗМР мощностью 30 МВт	г. Махачкала	25	2032	220 464,00
8	Реконструкция котельной мощностью 3,2 МВт	г. Махачкала, ул. Некрасова,64	25	2035	40 487,12
9	Реконструкция котельной ФАН мощностью 7,9 МВт	г. Махачкала	25	2035	99 952,57
10	Реконструкция котельной Научный Городок мощностью 12 МВт	г. Махачкала	25	2034	102 585,60
11	Реконструкция котельной Фин. Техникум мощностью 5,23 МВт	г. Махачкала	25	2026	44 710,22
12	Реконструкция котельной ТУСМ-6 мощностью 2 МВт	г. Махачкала	25	2035	25 304,45
13	Реконструкция котельной V-ЮЗМР мощностью 23,76 МВт	г. Махачкала	25	2036	203 119,49
14	Реконструкция котельной мощностью 1,163 МВт	г. Махачкала, пос. Красноармейск	25	2031	10 771,49

№ п/п	Задание	Адрес	Срок полезного использовани я, лет	Год реализации	Стоимость мероприятия, тыс. руб.
15	Реконструкция котельной мощностью 10,2 МВт	г. Махачкала, ул. Дзержинского, 8	25	2032	74 957,76
16	Реконструкция котельной Дворец Пионеров мощностью 17,44 МВт	г. Махачкала	25	2033	149 091,36
17	Реконструкция котельной мощностью 17,2 МВт	г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73	25	2033	147 039,36
18	Реконструкция котельной мощностью 5,8 МВт	г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 198	25	2029	49 583,04
19	Реконструкция котельной мощностью 9,65 МВт	г. Махачкала, ул. Орджоникидзе, 155	25	2035	122 093,96
20	Реконструкция котельной мощностью 4 МВт	г. Махачкала, ул. Поповича, 31	25	2036	50 608,90
21	Реконструкция котельной мощностью 3 МВт	г. Махачкала, ул. Салаватова	25	2042	37 956,67
22	Реконструкция котельной НГЧ-6 мощностью 1,5 МВт	г. Махачкала	25	2036	18 978,34
23	Реконструкция котельной Пиковая мощностью 23 26 МВт	г. Махачкала	25	2037	318 152,14
24	Реконструкция котельной «БПК» мощностью 25 МВт	г. Махачкала	25	2029	213 720,00

Оценка стоимости мероприятий произведена на основании укрупненных нормативов цен строительства (НЦС), утвержденных Минстроем России.

7.17. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения (2015–2022 гг.) были выполнены следующие мероприятия:

ООО «Дагестанэнерго»

- установка дополнительного котла производительностью 10 Гкал/ч на котельной «Пиковая» (2017 год, затраты согласно инвестпрограмме – 10148 тыс. рублей);
- реконструкция бойлерной с увеличением диаметров трубопроводов, заменой СН № 1 –3, проспект Петра I, 25 МТЭЦ (2019 год, затраты согласно инвестпрограмме – 5900 тыс. рублей);
- внедрение системы сбора для повторного использования условно чистых вод на МТЭЦ (2015 – 2016 гг.);
- реконструкция водоподготовительной установки МТЭЦ (2016 г.);
- реконструкция схемы ХВО с заменой дефектного механического фильтра №2 на МТЭЦ (2015 г.);
- установка оборудования частотного преобразователя на двигатель дымососа котлов КВГМ 50-150 № 3, 4 (N = 90 кВт) котельной «ДЭМ» (2015 г.);
- установка частотного преобразователя на двигатель вентилятора котлов КВГМ 50-150 № 3, 4 (N = 90 кВт) котельной «ДЭМ» (2016 г.);
- установка сетевого мазутного подогревателя ПМР-64-60 (2017 г.);
- установка насоса-дозатора НД-1,0-16/63К 14 (2018 г.), подпиточного насоса К100-65-250 (2019 г.), циркуляционного насоса К 200-150-315 (2020 г.), корпуса ФОВ 2к-3, 4-0,6 в комплекте с ВРУ и НРУ (МФ № 1) (2019 г.), насоса 1Д1600-90 (взамен 1250-125) (2018 г.), калориметра АБК-18 (2017 г.), подогревателя ВВП-325х4000-1,0-РГ (10 шт.) на ЦТП-1 (2018 г.), подогревателя ВВП-159х4000-1,0-РГ (8 шт.) на ул. Лаптиева 32-34 (2019 г.);
- замена насосного оборудования на источниках тепловой энергии (2015 – 2021 гг.);
- замена систем подготовки воды на котельных (2017 – 2018 гг.);
- техническое перевооружение оборудования релейной защиты и автоматики распределительных устройств собственных нужд МТЭЦ, проспект Петра I, 25» (2019 год,

затраты согласно инвестпрограмме – 31772,9 тыс. рублей);

- реконструкция РУ-0,4 кВ на котельной «Пиковая», улица Ирчи Казака, 31в (2017 год, затраты согласно инвестпрограмме – 2360 тыс. рублей);

- автоматическая установка пожарной сигнализации, автоматическая установка системы пожаротушения МТЭЦ, проспект Петра I, 25 (2018 год, затраты согласно инвестпрограмме – 4720 тыс. рублей).

ОАО «Махачкалаэнерго»

- реконструкция котельной пос. Красноармейск (2015 год);
- реконструкция котельной 4-ЮЗМР (2015 год);
- реконструкция котельной 3-ЮЗМР в том числе модернизация автоматической подпитки (2015 год);

- реконструкция котельной 5-ЮЗМР (2015 год);
- реконструкция котельной Айвазовского (2015 год);
- реконструкция котельной Научный городок с заменой паровых котлов ДЕ-6,5/14 котлы марки RIM-MAX 6000 кВт (2015 год);

- реконструкция котельной Финансового техникума (2015 год);
- реконструкция котельной Дзержинского, 8 (2015 год);
- реконструкция котельной ФАН (2015 год);
- реконструкция котельной Некрасова, 64 (2015 год);
- реконструкция котельной ТУСМ-6 (2015 год);
- замена двух водогрейных котлов ТВГ-8 котельной 2-ЮЗМР (2016 – 2017 гг.);
- замена двух водогрейных котлов ТВГ-4 и одного ТВГ-8 в котельной Мира, 13 (2016 – 2017 гг.);

- замена водогрейного котла ТВГ-8 в котельной М. Гаджиева, 73 (2017 г.);
- замена водогрейных котлов НИИСТУ-5 в котельной М. Гаджиева, 198 (2016 г.);
- замена водогрейного котла ТВГ-8 в котельной Орджоникидзе, 15 (2016 г.);
- замена водогрейных котлов НИИСТУ-5 в котельной Поповича, 31 (2018 г.);
- замена водогрейных котлов НИИСТУ-5 в котельной НГЧ-6 (2018 г.);
- замена водогрейного котла ТВГ-8 в котельной А. Султана, 26 (2017 г.);
- установка шкафов управления КИП в котельных (Тимирязева, 15, А. Султана, 100, Научный городок, Дзержинского, 8, Дворец пионеров, 2-ЮЗМР, 5-ЮЗМР) (2018 г.);

- ликвидация котельной (ул. Тимирязева, 15а) со строительством новой котельной (ул. Тимирязева, 15) с котлоагрегатами RIM MAX (2016 год);

– замена сетевых, подпиточных насосов, дымососов, оборудования ХВО в котельных:

- котельная (ул. Гаджиева, 73): замена сетевых насосов 1Д630-90 (2019г.); замена сетевого насоса К-100-80 (2020 год); замена дымососа ВДН-10 (2015 г.);
- котельная (пр. Орджоникидзе, 155): замена сетевого насоса К-100-65-200/4 (2021 г.); замена подпиточных насосов 1.5 К (2020 г.);
- котельная НГЧ-6: замена дымососов ВДН-10 (2021 г.);
- котельная (ул. Поповича, 31): замена сетевого насоса Д315-150 (2021 г.); замена дымососов ВДН-10 (2015 г.);
- котельная финансового техникума: замена дымососа (2021 г.);
- котельная (ул. Султана, 26): замена подпиточного насоса К45/55 (2021 г.); замена дымососа ДН-12,5 (2021 г.); замена оборудования ХВО (2015 г.);
- котельная (ул. Мира, 13): замена подпиточного насоса КМ-80-50-200 (2019 г.); замена дымососов ВДН/ДН (3 ед.) (2018 г.);
- котельная (ул. Тимирязева, 15): установка нового насосного оборудования, дымососов, оборудования ХВО (2016 г.);
- котельная 5-ЮЗМР: замена сетевых насосов, вентиляторов, дымососов, оборудования ХВО (2015, 2016, 2019 гг.);
- котельная 3-ЮЗМР: замена сетевых насосов, оборудования ХВО, дымососа (2015, 2016, 2019 гг.);
- котельная «Прескон»: замена дымососа ДН-12,5 (2015 г.);
- котельная «Дворец Пионеров»: замена оборудования ХВО (2016 г.); замена подпиточного насоса (2020 г.);
- котельная 1-ЮЗМР: замена вентилятора ВД-8, дымососов ДН-12,5, оборудования ХВО (2015 г.);
- котельная 2-ЮЗМР: замена сетевого и подпиточного насосов (2019, 2020 гг.); замена химического насоса (2019 г.); замена оборудования ХВО (2015 г.);
- котельная «ТУСМ-6»: замена сетевых насосов (3 ед.) (2015, 2019 гг.);
- котельная (ул. Дзержинского, 8): замена сетевых насосов Д320/57 (1 ед.), 1Д630-90 (1 ед.) (2020 г.); замена дымососов (2 ед.) (2015, 2020 гг.);

– установка приборов учета в котельных (Султана, 100; Научный Городок; ТУСМ-6; Мира, 13) (2015 г.).

ООО «Геоэкспром»

– замена насосного оборудования геотермальные скважин (2015 – 2019 гг.).

ОАО «Махачкалатеплосервис»

- модернизация котельных с заменой оборудования, запланированного на период (2015 – 2021 гг.);
- установка оборудования ХВО на котельных роддом № 1, № 2 (2015 г.);
- замена насосного оборудования в котельных (2015 – 2021 гг.).

В 2017 г. построены автономные котельные по адресам: улица Перова, 15 и улица Сепараторная, 4, с отключением крышных котельных в многоквартирных домах по адресам: ул. Перова, 15 и ул. Сепараторная, 4, выработавших ресурсные сроки эксплуатации.