****

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Ханты-Мансийск**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 6**

**Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**Муниципальный контракт**

**№249/1 от 22.11.2016 г.**

Оглавление

[1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 3](#_Toc478649829)

[2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 4](#_Toc478649830)

[3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 8](#_Toc478649831)

[4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок 8](#_Toc478649832)

[5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии 9](#_Toc478649833)

[5.1. Центральный район 9](#_Toc478649834)

[5.1.1. Котельная №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 9](#_Toc478649835)

[5.1.2. Котельная №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 11](#_Toc478649836)

[5.2. Нагорный район 13](#_Toc478649837)

[5.2.1. Котельная №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 13](#_Toc478649838)

[5.3. Район Самарово 15](#_Toc478649839)

[5.3.1. Котельная Кирова, 35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 15](#_Toc478649840)

[5.3.2. Котельная №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 18](#_Toc478649841)

[5.3.3. Котельная №11 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 20](#_Toc478649842)

[6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 22](#_Toc478649843)

[7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 22](#_Toc478649844)

[8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 22](#_Toc478649845)

[9. Обоснование предложений по реконструкции действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и обеспечения надежности теплоснабжения 23](#_Toc478649846)

[10. Обоснование реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы 33](#_Toc478649847)

[11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями 34](#_Toc478649848)

[12. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа 35](#_Toc478649849)

[13. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 36](#_Toc478649850)

[14. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии в каждой из систем теплоснабжения) 171](#_Toc478649851)

[15. Оценка инвестиций по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 193](#_Toc478649852)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Реестр проектов по строительству и реконструкции источников централизованного теплоснабжения в ценах базового периода 195](#_Toc478649853)

1. **Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

Решения по выбору типа теплоснабжения каждого конкретного перспективного объекта на застраиваемых территориях в г. Ханты-Мансийске принималось при актуализации Схемы теплоснабжения, основываясь на выполненных в электронной модели гидравлических расчётов, и существующих тепловых балансов по источникам, по результатам краткого технико-экономического обоснования, с учётом условий инвестирования строительства (расчёт радиусов эффективного теплоснабжения), климата и региональной специфики в вопросах градостроительства, топливоснабжения, социального уровня проживания населения.

В результате проработки нескольких вариантов и учитывая существующее положение в системе теплоснабжения города Ханты–Мансийска, практический опыт других регионов и тенденции развития отрасли в России при актуализации Схемы теплоснабжения в качестве оптимального направления предложено строительство централизованных систем теплоснабжения с применением стационарных котельных и блочно-модульных котельных средней тепловой мощности. В отдельных случаях, при отсутствии технической возможности и экономической целесообразности по подключению к централизованному источнику предусмотрено теплоснабжение намечаемых к строительству объектов от крышных котельных.

Актуализированные показатели перспективного спроса на тепловую энергию по источникам централизованного теплоснабжения и индивидуальным теплогенераторам, планируемым к вводу в эксплуатацию на территории г. Ханты-Мансийска, представлены в Книге 2 Обосновывающих материалов.

Учитывая сложившуюся на момент разработки схемы теплоснабжения ситуацию в системе теплоснабжения г. Ханты-Мансийска, с учётом оптимального радиуса передачи тепловой энергии определены основные условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В качестве условий развития теплоснабжения г. Ханты-Мансийска на рассматриваемый период принято:

- обеспечение теплом эксплуатируемых многоквартирных домов, жилых домов, общественных зданий, за счет действующих источников централизованного и индивидуального теплоснабжения;

- обеспечение теплом намечаемых к строительству многоквартирных домов и общественных зданий в существующих районах города, за счет имеющихся резервов тепловой мощности действующих источников централизованного теплоснабжения находящихся в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения;

- обеспечение теплом намечаемых к строительству многоквартирных домов и общественных зданий в планируемых районах города, за счет строительства новых источников тепловой энергии;

- обеспечение теплом намечаемых к застройке жилых домов частной малоэтажной застройки из-за низкой плотности ее тепловой нагрузки и удаленности от зон централизованного теплоснабжения, за счет индивидуальных газовых котельных – индивидуальных теплогенераторов;

- обеспечение теплом производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных централизованных источников тепловой энергии;

- обеспечение теплом за счет поквартирного отопления не предусматривать.

1. **Обоснование предлагаемых для** **строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

При актуализации Схемы теплоснабжения необходимо внести поправки в базовый документ. На территории города планируется существенный ввод строительных фондов на новых, неосвоенных территориях. Теплоснабжение перспективных потребителей в большинстве случаев планируется от существующих и новых отопительных котельных и индивидуальных источников тепловой энергии.

В рамках актуализированной версии Генерального плана города, в части электроснабжения, отмечено следующее:

*1. «Существуют проблемы надежности схемы внешнего электроснабжения города, которые будут сняты с введением в строй газопоршневой электростанции:*

*- линии питающие ПС «Самарово», «Западная», являются тупиковыми, город Ханты-Мансийск расположен в конце магистральных воздушных линий 110 кВ;*

*- получая питание от Сургутской ГРЭС, возможность подачи напряжения от других источников отсутствует;*

*- линии смонтированы на общих опорах, что не обеспечивает требований потребителей 1-ой категории, каким является город окружного значения Ханты-Мансийск».*

*2. «Для обеспечения электрической энергией перспективных потребителей города*

*проектом предлагается:*

*− строительство объекта генерации - газопоршневой электростанции (ГПЭС) мощностью не менее 50 МВт для обеспечения энергетических потребностей потребителей городского округа города Ханты-Мансийска…».*

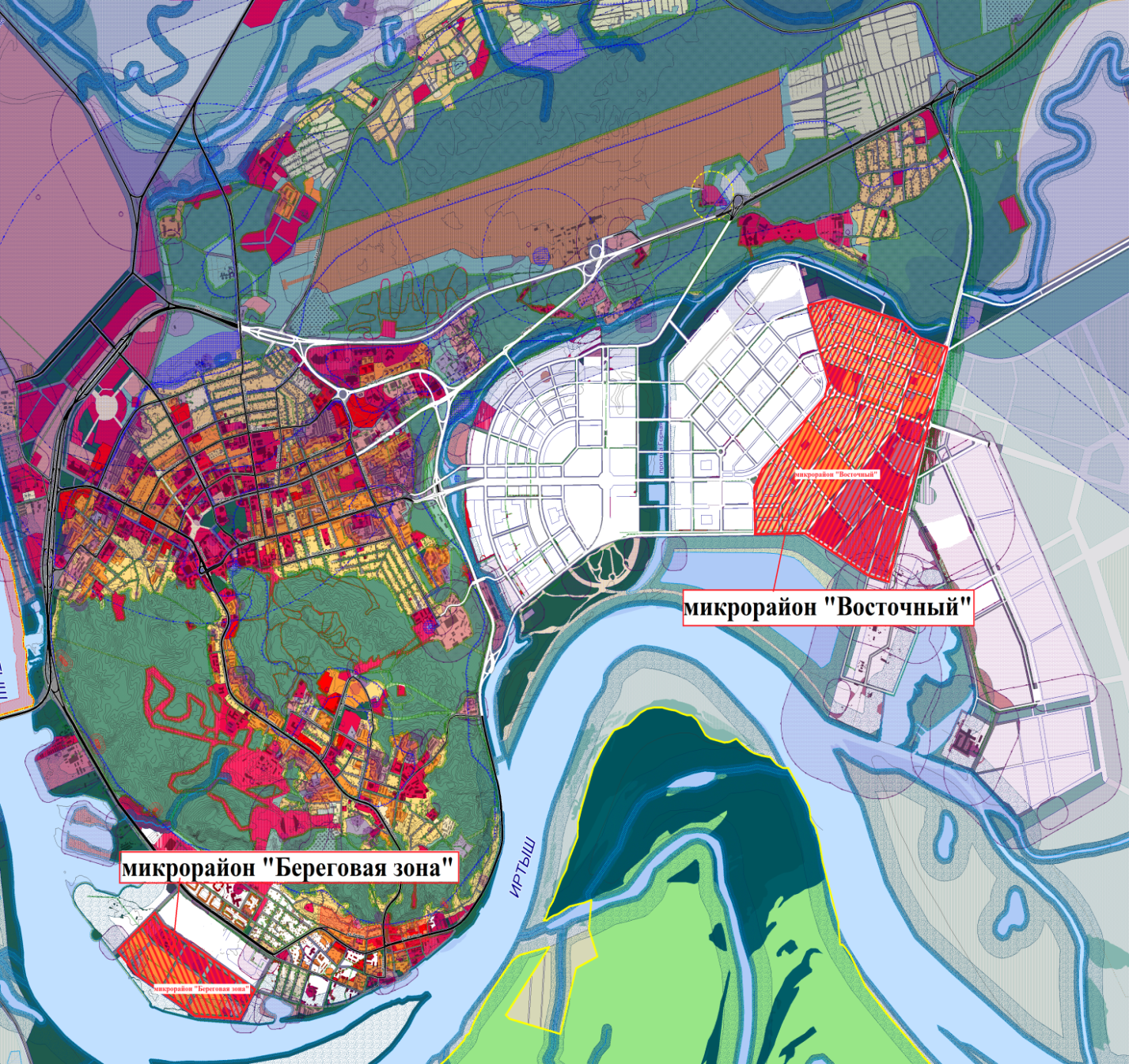
*3. «Администрацией городского округа города Ханты-Мансийска планируется сооружение нового энергоисточника - газопоршневой электростанции (ГПЭС, производительностью не менее 150 Гкал/час) для покрытия возрастающих тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора города, а также оптимизации теплоснабжения Восточного района. Строительство ГПЭС позволит в дальнейшем сократить количество отопительных котельных города. График регулирования отпуска тепловой энергии115/70 °С. Схема теплоснабжения закрытая».*

Однако мероприятия по строительству новых источников с комбинированной выработки электрической и тепловой энергии должны быть синхронизированы со Схемой и программой развития Единой энергетической системы Российской Федерации, последняя версия – проект на период 2016-2022 гг. В данном проекте, а также в других региональных программах развития ХМАО-Югры не предусмотрено строительство ГПЭС. Таким образом, ввод в эксплуатацию ГПЭС возможен только после 2022 г. с учетом:

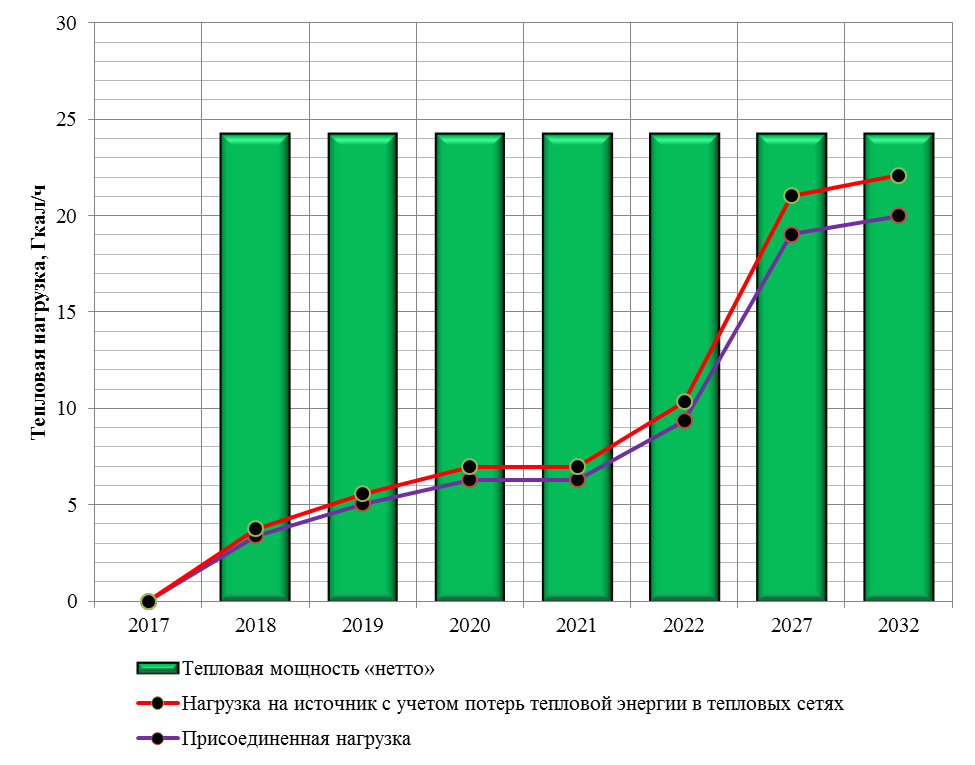
- корректировки СиПР 2016-2022 гг. в части развития электроэнергетики ХМАО-Югры;

- выполнения проектно-изыскательских работ по строительству нового энергоисточника.

Действующая инвестиционная программа АО «УТС» предусматривает строительство новой котельной в Восточном районе и 2 котельных в Береговой зоне (рисунок 1) и присоединение перспективных потребителей планируется в самой ближайшей перспективе (срок действия инвестиционной программы – 2016-2020 гг.). Перспективные балансы тепловой мощности по новой системе теплоснабжения представлены на рисунке 2.

****

1. **Зоны, покрываемые новыми котельными (одна в Восточном районе, две в Береговой зоне)**



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе новой котельной Восточная АО «УТС»**

В проектах планировки территории в качестве источников тепловой рассматриваются локальные котельные.

Учитывая:

1. Неопределенность со строительством ГПЭС;
2. Невозможность ввода новых зданий в ближайшей перспективе по причине недостаточной подготовки территории,

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения по состоянию на 2017 г. предусматривается:

1. Обеспечить тепловой энергией потребителей на ближайшую перспективу – от новой котельной в Восточном районе эксплуатационной ответственности АО «УТС»;
2. Покрытие тепловой нагрузки на отдаленную перспективу обеспечить от прочих локальных котельных. Строительство ГПЭС на данном этапе не предусматривать ввиду отсутствия конкретных предложений по развитию энергосистемы.
3. **Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

В городе Ханты-Мансийске действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

1. **Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок**

Выработка электроэнергии в комбинированном цикле на котельных эффективна при наличии значительной величины подключенной тепловой нагрузки и при возможности организации схемы выдачи электрической мощности.

Наибольшую подключенную нагрузку имеет котельная Больничный комплекс, находящаяся на техническом обслуживании АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» - 17,97 Гкал/ч, чего недостаточно для организации на базе котельной источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Перспективные источники тепловой энергии также не будут иметь достаточной нагрузки для организации источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

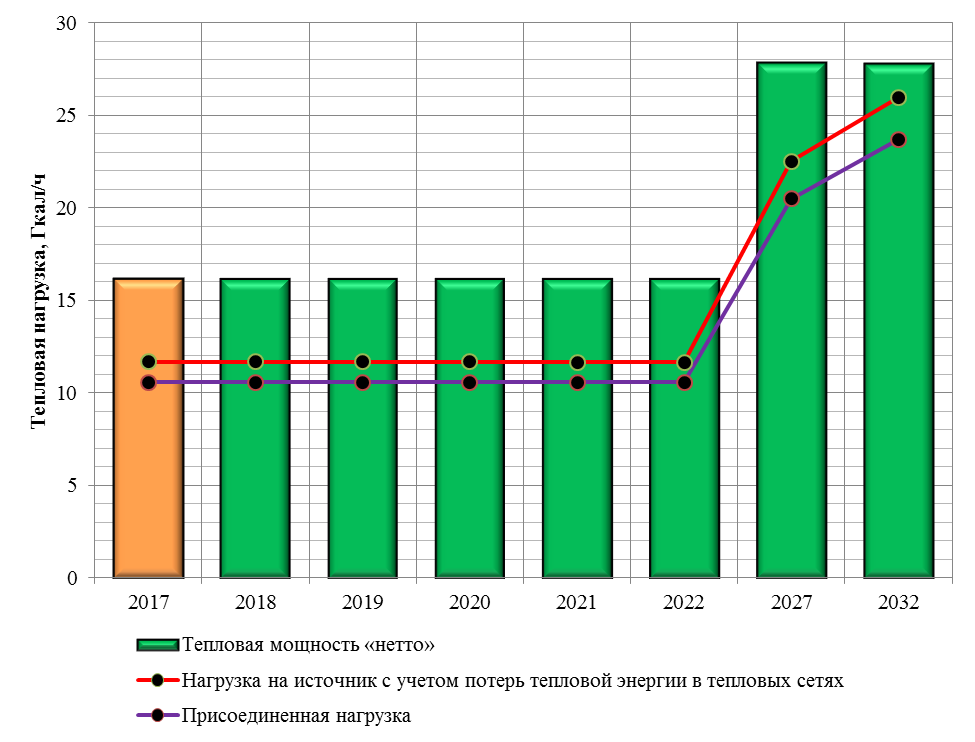
Таким образом, реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предполагается.

1. **Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии**
   1. **Центральный район**
      1. **Котельная №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

В настоящее время на котельной установлено 6 котлов различных марок, котельная введена в эксплуатацию в 1995 г., котлы - в 2002-2007 гг. При этом на котельной имеются ограничения тепловой мощности. В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения к котельной планируется подключение дополнительной тепловой нагрузки, что приведет к дефициту тепловой мощности «нетто» в 2023-2027 гг.

С целью увеличения тепловой мощности «нетто» предлагается произвести замену 3 существующих котлов АВ-2-5 на 3 современных стальных водогрейных котла производительностью по 6 Гкал/ч каждый. Следует отметить, что установка новых котлов может потребовать увеличения площади помещения котельной.

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от данной котельной с учетом увеличения установленной мощности в 2025 г. представлены на рисунке 3.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной №9**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

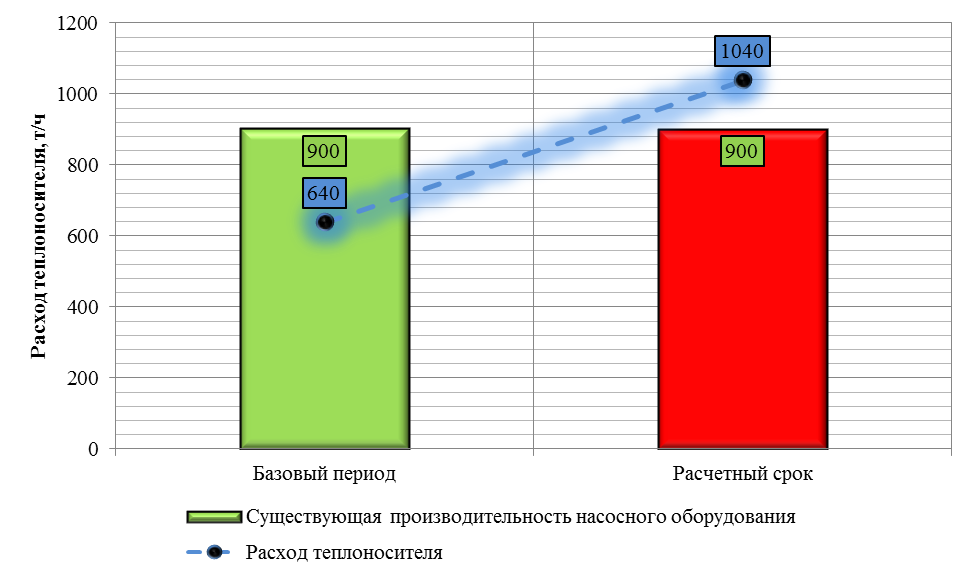
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 4 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

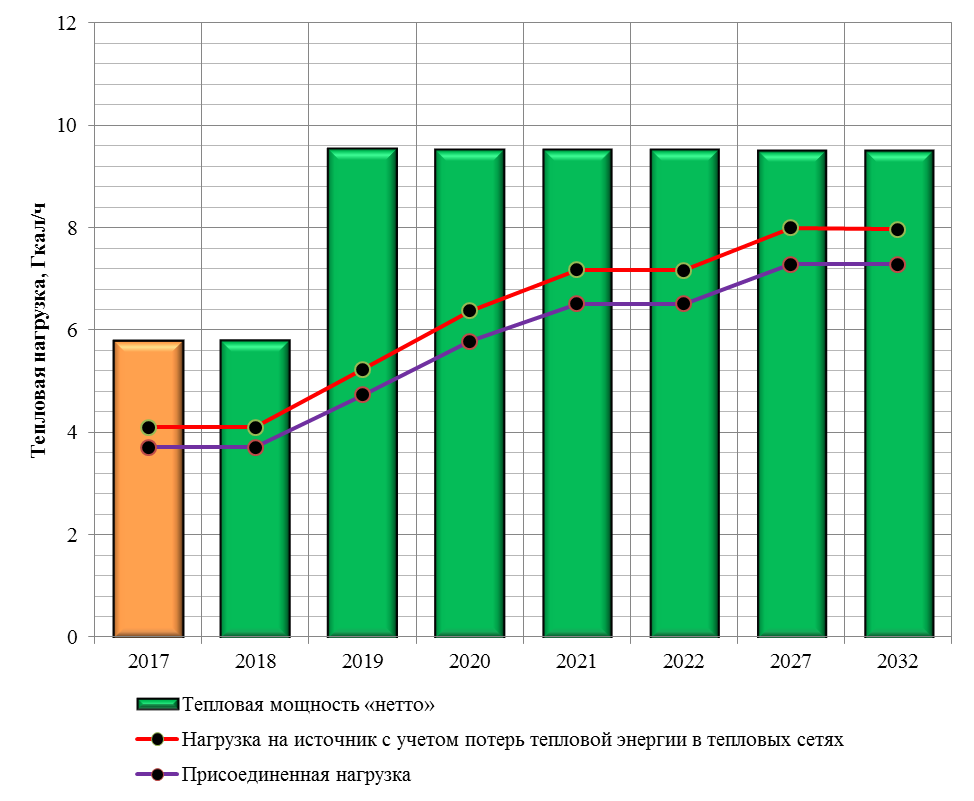
По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет недостаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. При проектировании должны быть составлены решения, позволяющие повысить производительность насосного оборудования до требуемых значений.

* + 1. **Котельная №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

В настоящее время на котельной установлено 4 водогрейных котла, введенных в эксплуатацию в эксплуатацию в 2002-2006 гг. При этом на котельной имеются ограничения тепловой мощности. В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения к котельной планируется подключение дополнительной тепловой нагрузки, что приведет к дефициту тепловой мощности «нетто» в 2020 г.

С целью увеличения тепловой мощности «нетто» предлагается произвести замену 4 существующих котлов КСВ-1,86"ВК-21" на 4 современных стальных водогрейных котла GKSDynatherm-2500 (завод котельного оборудования ОАО «ВОЛЬФ») производительностью по 2,8 МВт каждый.

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от данной котельной с учетом увеличения установленной мощности в 2019 г. представлены на рисунке 5.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной №35**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

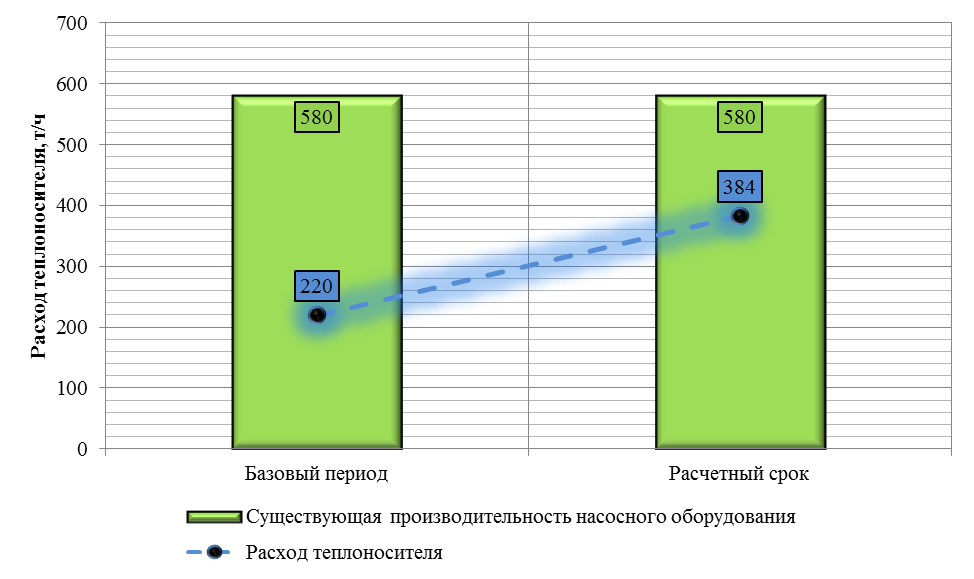
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 6 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



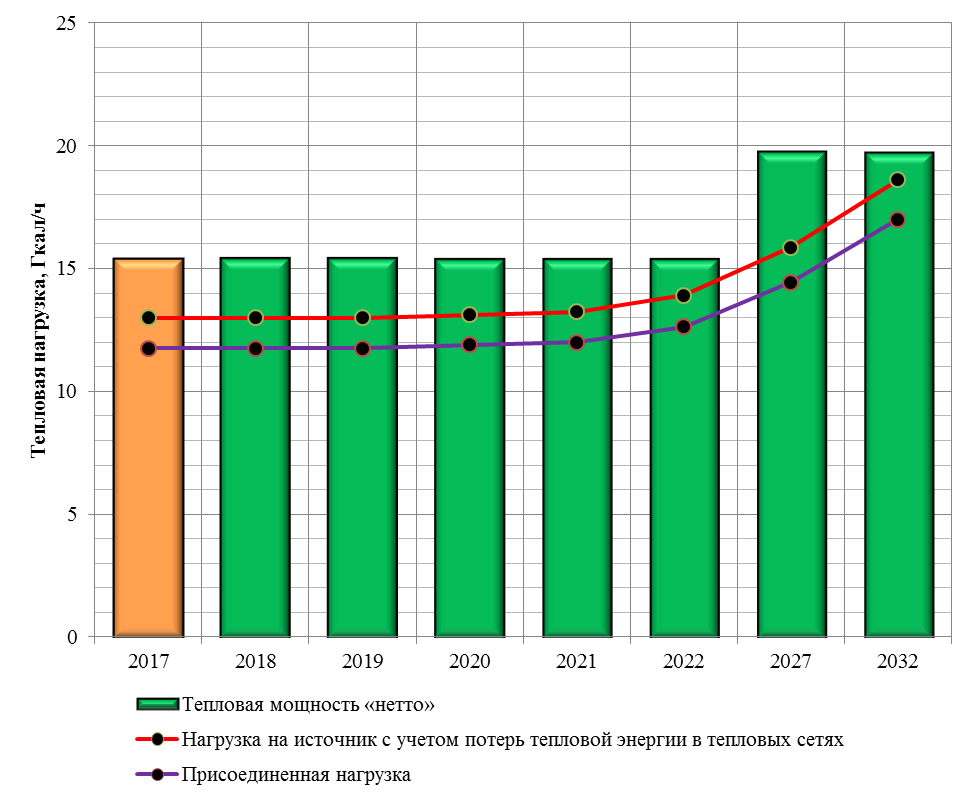
1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет достаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Однако целесообразность сохранения существующего насосного оборудования должна быть подтверждена расчетами при составлении проекта реконструкции теплоисточника.

* 1. **Нагорный район**
     1. **Котельная №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

В настоящее время на котельной установлено 3 котла АВ-4 и 1 котел КВСА-2, все котлы введены в 2002 году. При этом на котельной имеются существенные ограничения тепловой мощности. В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения к котельной планируется подключение дополнительной тепловой нагрузки, что приведет к дефициту тепловой мощности «нетто» в 2028-2032 гг.

С целью увеличения тепловой мощности «нетто» предлагается произвести замену существующих котлов на 4 современных стальных водогрейных котла GKS Dynatherm-5000 (завод котельного оборудования ОАО «ВОЛЬФ») производительностью по 5 Гкал/ч каждый. Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от данной котельной с учетом увеличения установленной мощности в 2027 г. представлены на рисунке 7.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной №15**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

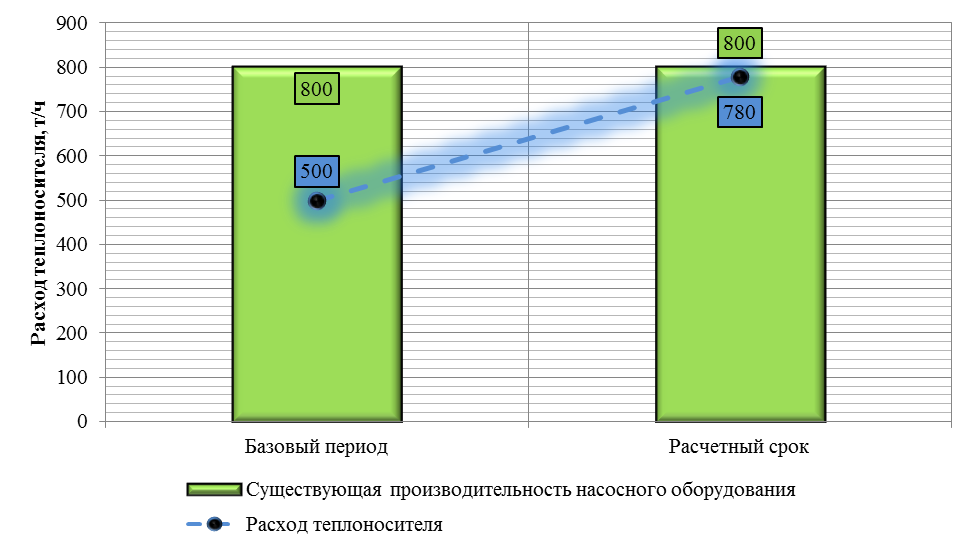
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 8 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

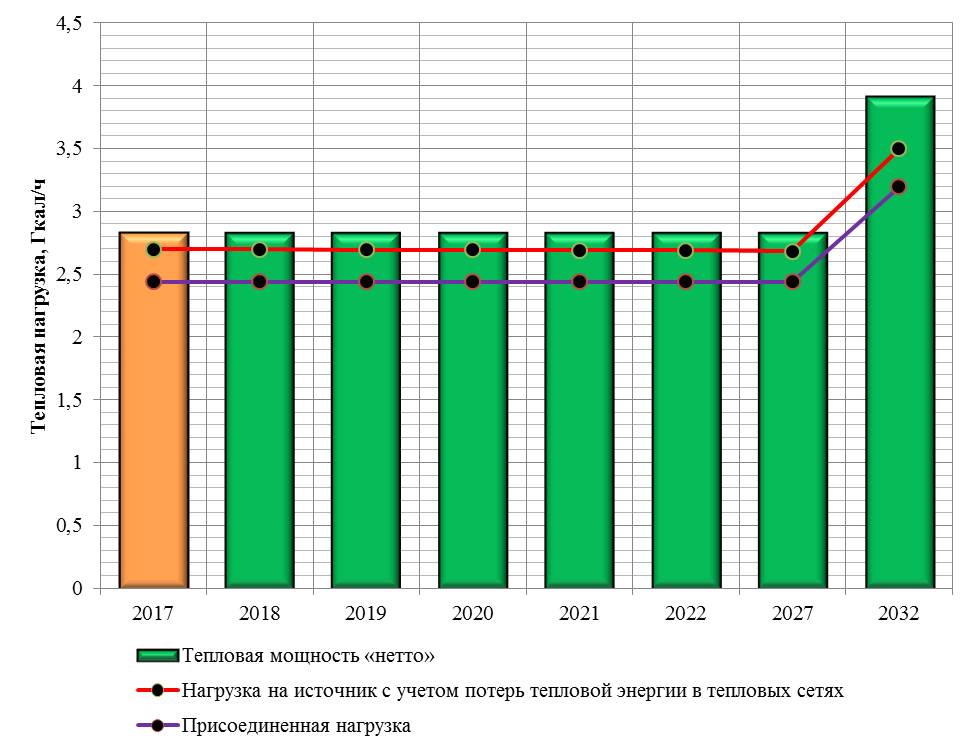
По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет достаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Однако целесообразность сохранения существующего насосного оборудования должна быть подтверждена расчетами при составлении проекта реконструкции теплоисточника.

* 1. **Район Самарово**
     1. **Котельная Кирова, 35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

В базовой версии Схемы теплоснабжения предлагалось вывести из эксплуатации котельную Кирова, 35 эксплуатационной ответственности АО «УТС».

Несмотря на дефицит тепловой мощности в базовом периоде, в рамках актуализации Схемы теплоснабжения предлагается сохранение зоны действия котельной Кирова, 35. Однако для сохранения качества и надежности теплоснабжения потребителей необходимо увеличение тепловой мощности «нетто». В последние 5 лет расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения планируется подключение новых потребителей к рассматриваемой котельной. Для покрытия тепловых нагрузок в период 2028-2032 гг. предлагается произвести увеличение тепловой мощности на котельной. Для этого предлагается произвести замену установленных котлов на котлы большей мощности, например 2 котла VITOMAX 100-LW мощностью по 2,3 МВт каждый или котлы Термотехник ТТ-100-2500 мощностью по 2,5 МВт каждый. Следует отметить, что установка новых котлов может потребовать увеличения площади помещения котельной.

Перспективные балансы тепловой энергии с учетом увеличения мощности теплоисточника представлены на рисунке 9.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Кирова, 35 АО «УТС»**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

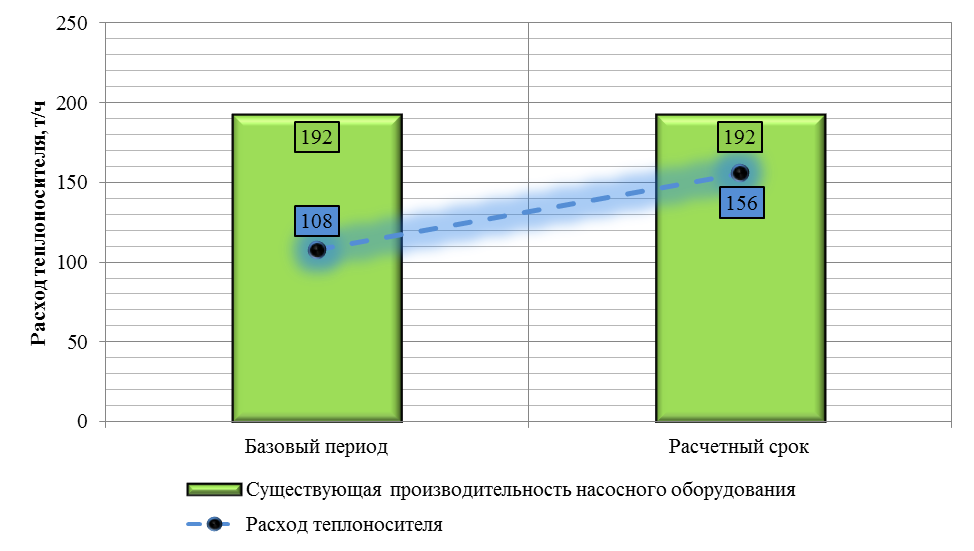
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 10 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



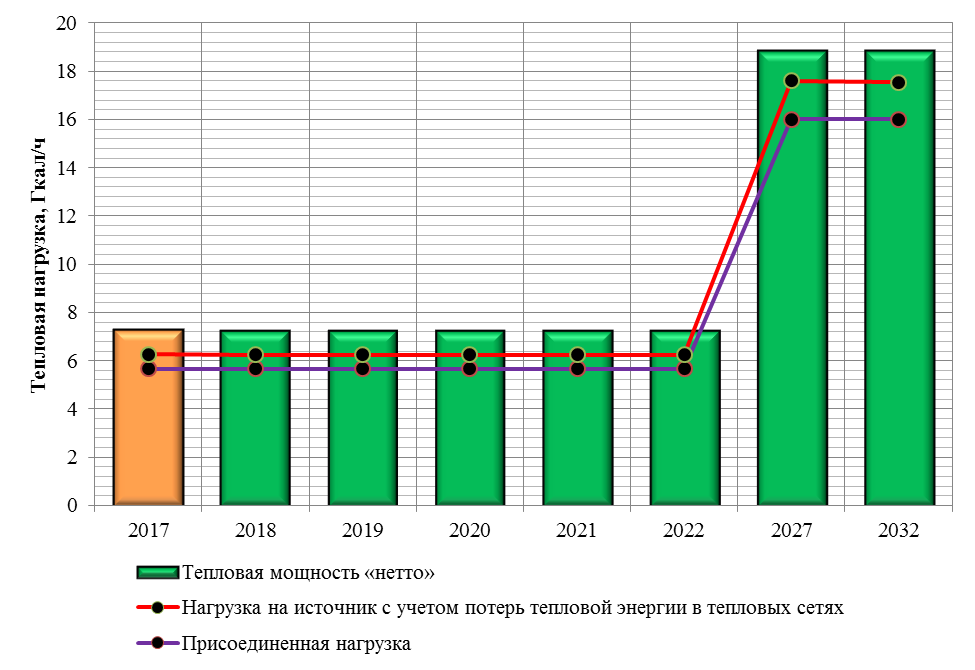
1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет достаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Однако целесообразность сохранения существующего насосного оборудования должна быть подтверждена расчетами при составлении проекта реконструкции теплоисточника.

* + 1. **Котельная №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

По результатам оценки перспективного спроса на тепловую энергию от котельной №10 были составлены перспективные балансы тепловой энергии. С учетом подключения территориально приближенных потребителей, к окончанию расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения образуется существенный дефицит тепловой мощности – 10,58 Гкал/ч (149% от тепловой мощности «нетто»). В базовом варианте Схемы теплоснабжения было предложено в 2014 г. увеличить до 19,05 Гкал/ч тепловую мощность котельной, произведя ее реконструкцию.

На основании базового варианта Схемы теплоснабжения разработана инвестиционная программа. Согласно данной программе должно быть произведено строительство котельной №10 с увеличением тепловой мощности. Однако в настоящее время мероприятие не реализовано. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения предлагается произвести увеличение мощности теплоисточника в 2025 году. Перспективные балансы тепловой энергии с учетом увеличения мощности теплоисточника представлены на рисунке 11.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной №10 АО «УТС»**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

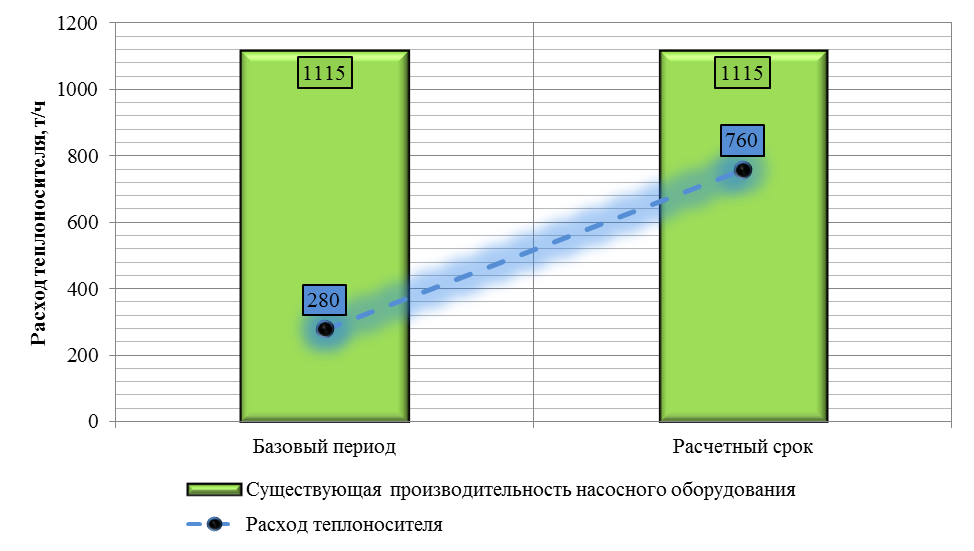
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 12 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



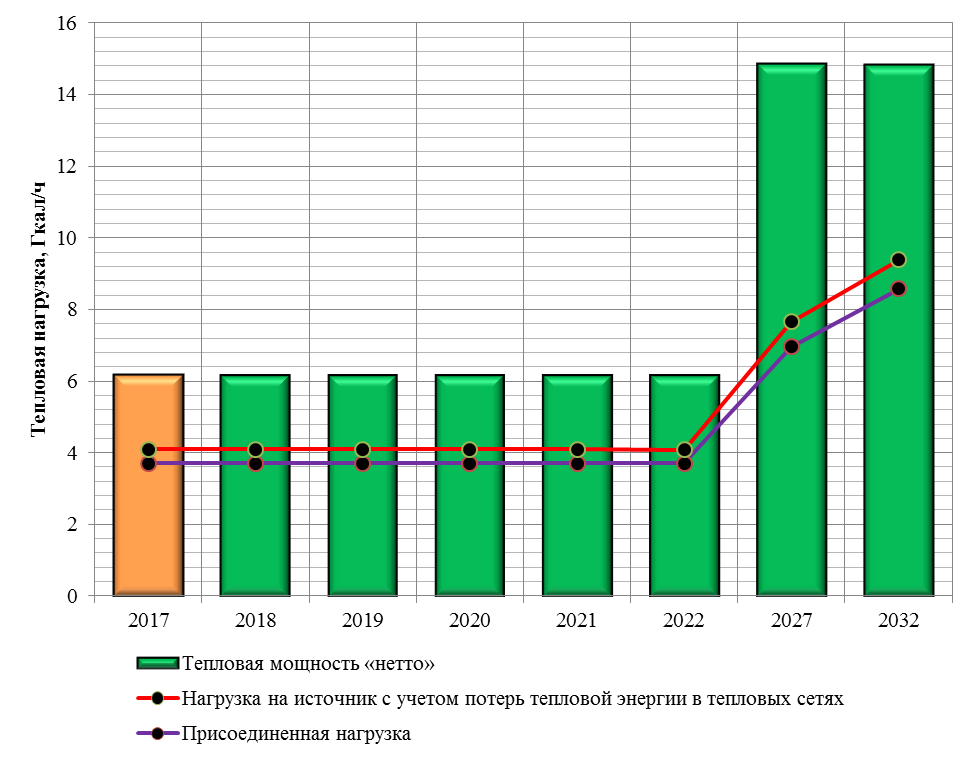
1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет достаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Однако целесообразность сохранения существующего насосного оборудования должна быть подтверждена расчетами при составлении проекта реконструкции теплоисточника.

* + 1. **Котельная №11 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

По результатам оценки перспективного спроса на тепловую энергию от котельной №11 были составлены перспективные балансы тепловой энергии. С учетом подключения территориально приближенных потребителей, к окончанию расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения прогнозируется дефицит тепловой мощности. В рамках инвестиционной программы АО «УТС» запланировано строительство котельной №11, предусмотренное для повышения эффективности функционирования действующей системы теплоснабжения. Перспективная установленная мощность источника тепловой энергии должна будет повыситься за счет ликвидации технических ограничений на использование установленной мощности.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения предлагается произвести модернизацию теплоисточника в 2025 году. Перспективные балансы тепловой энергии представлены на рисунке 13.



1. **Перспективные балансы в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной №11 АО «УТС»**

Следствием увеличения тепловой нагрузки потребителей в рассматриваемой системе централизованного теплоснабжения будет является увеличение расхода теплоносителя, передаваемого от котельной. В свою очередь, увеличение расхода теплоносителя может повлечь за собой необходимость реконструкции следующего вспомогательного оборудования котельной:

- насосное оборудование;

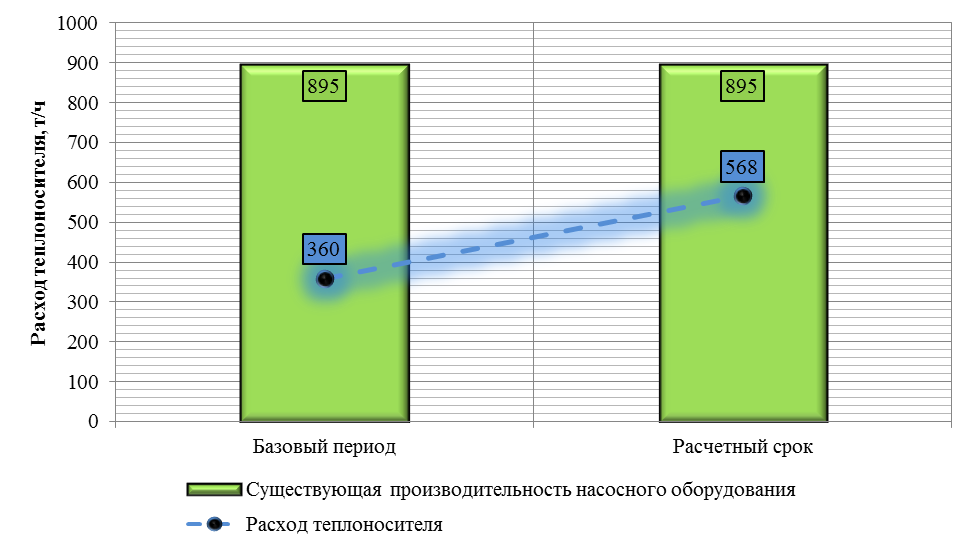
- теплообменное оборудование;

- коллекторы котельной;

- прочее вспомогательное оборудование.

Перечень и характеристики модернизируемого оборудования определяются на этапе составления проекта реконструкции котельной.

На рисунке 14 представлено сравнение производительности действующего насосного оборудования и расходов теплоносителя.



1. **Сравнение производительности существующего насосного оборудования и расхода теплоносителя, отпускаемого в систему теплоснабжения потребителей**

По предварительной оценке, производительности существующих насосов будет достаточно для поддержания качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Однако целесообразность сохранения существующего насосного оборудования должна быть подтверждена расчетами при составлении проекта реконструкции теплоисточника.

1. **Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

В городе Ханты-Мансийске действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Ввиду несогласованности мероприятия по строительству ГПЭС по Генеральному плану с СиПР ЕЭС РФ на 2016-2022 гг. проектом актуализации Схемы теплоснабжения по состоянию на 2017 г. строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

1. **Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

В городе Ханты-Мансийске действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

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

В базовой версии Схемы теплоснабжения предлагается вывод из эксплуатации ряда котельных и передача тепловых нагрузок на соседние теплоисточники, по которым планируется увеличение тепловой мощности «нетто». Однако целесообразность, топливно-энергетический и экономический эффект от реализации данных мероприятий неочевидны. Мероприятия по объединению систем теплоснабжения приведут к существенным капитальным затратам на строительство, реконструкцию теплопроводов, а также переоборудование котельных в центральные тепловые пункты.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения предлагается сохранение зон действия существующих источников тепловой энергии. Исключение составляет котельная, расположенная по адресу: ул. Павлика Морозова, 19, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Ханты-Мансийскгаз». Данный теплоисточник имеет низкую энергетическую эффективность, о чем свидетельствует фактический КПД котельной – порядка 30-40%.

Для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей предлагается осуществить разукрупнение зоны действия теплоисточника – перевести потребителей на теплоснабжение от индивидуальных котлов. В настоящее время подключенная нагрузка потребителей составляет 0,12 Гкал/ч. В данных условиях возможна установка индивидуальных теплогенераторов на каждое здание мощностью не более 100 кВт.

1. **Обоснование предложений по реконструкции действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и обеспечения надежности теплоснабжения**

В соответствии с ГОСТ 21563-93 «Котлы водогрейные. Основные параметры и технические требования»:

*«Полный назначенный срок службы для котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт - 10 лет, теплопроизводительностью до 35 МВт - 15 лет, теплопроизводительностью выше 35 МВт - 20 лет при средней продолжительности работы котла в год с номинальной теплопроизводительностью - 3000 ч».*

Таким образом, в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения теплогенерирующее оборудование ряда действующих котельных будет физически изношено.

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий по замене изношенного оборудования на котельных. Предполагается, что действующее оборудование будет заменено оборудованием с аналогичными характеристиками. При этом установленная, располагаемая и тепловая мощность «нетто» не претерпит изменений. Предложения по реконструкции действующих котельных в связи с износом оборудования представлены в таблице 1.

1. **Предложения по замене теплогенерирующего оборудования котельных в связи с физическим износом оборудования**

| **Наименование мероприятия** | **Наименование организации** | **Год реализации мероприятия** | **Стоимость мероприятия в текущих ценах, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 2, реконструкция котла КВСА-1,5ГМ | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2020 | 2,60 |
| Котельная № 2, реконструкция котла КВСА-5М | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 8,67 |
| Котельная № 5, реконструкция котла LOOS UT-2500 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 2,44 |
| Котельная № 5, реконструкция котла LOOS UT-2500 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 2,44 |
| Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 1,09 |
| Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 7,00 |
| Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 5,67 |
| Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-1.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,58 |
| Котельная № 9, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,09 |
| Котельная № 12, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,40 |
| Котельная № 12, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| Котельная № 13, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 0,40 |
| Котельная № 13, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 0,40 |
| Котельная № 16, реконструкция котла №3 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,59 |
| Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Nordic Boilers Oy S3V-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 7,00 |
| Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 7,00 |
| Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 5,67 |
| Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-1.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 2,58 |
| Котельная № 26, реконструкция котла КСВ-2,0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 26, реконструкция котла КСВ-2,0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 1,09 |
| Котельная 35 МВт, реконструкция котла №2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 4,30 |
| Котельная № 29, реконструкция котла №2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,09 |
| Котельная № 29, реконструкция котла №1 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 1,09 |
| Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2019 | 1,09 |
| Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,09 |
| Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КВСА-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 6,93 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КСВА-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 6,93 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КСВА-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 6,93 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КВСА-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 6,93 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КСВа-1,5м | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,60 |
| Котельная № 32, реконструкция котла КСВа-1,5м | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 2,60 |
| Котельная № 35, реконструкция котла №2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,59 |
| Котельная № 39, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2020 | 1,09 |
| Котельная № 39, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 7,00 |
| Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 7,00 |
| Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 5,67 |
| Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла VAPOR AKU 1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 2,24 |
| Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 2,24 |
| Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,40 |
| Автомат. блочная котельная ДК "Октябрь", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 5,67 |
| Автомат. блочная котельная ДК "Октябрь", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла Vapor AKU1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла Vapor AKU1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная, ул. Ленина, 8, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная, ул. Ленина, 8, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,20 |
| Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 2,24 |
| Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла Sermet S3V-2.0 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| Автомат. блочная котельная "Школа № 6", реконструкция котла GSР-2000 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| Автомат. блочная котельная "Школа № 6", реконструкция котла GSР-1000 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,58 |
| КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 1,20 |
| КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 1,20 |
| Блочная котельная № 4а - "Квартал многоэтажной застройки", Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова, реконструкция котла VIESSMAN Vitomax 200 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 6,40 |
| Блочная котельная № 4а - "Квартал многоэтажной застройки", Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова, реконструкция котла Vitomax 200-LW 241 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 6,40 |
| Котельная, ул. Дзержинского, 30, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 1,20 |
| Котельная комплекса ВУЗов (ЮГУ) , реконструкция котла TURBOMAT-RN 2000 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 2,24 |
| Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла BUDERUS SК 725 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,93 |
| Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла BUDERUS SК 725 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,93 |
| Котельная "Музей геологии, нефти и газа", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 5,67 |
| Котельная "Музей геологии, нефти и газа", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 5,67 |
| Котельная Юридический институт подготовки специалистов системы МВД, Студенческая,19, реконструкция котла Logano S825М-3050 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 5,67 |
| Котельная Осенняя (10 МВт), реконструкция котла LOOS UT-L-30 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 7,00 |
| Котельная Осенняя (10 МВт), реконструкция котла LOOS UT-L-4 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,20 |
| Котельная ОПНД, реконструкция котла Logano S815-1900 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 2,24 |
| Котельная ОПНД, реконструкция котла Logano S815-2500 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 2,44 |
| Котельная Пождепо на 8 автомобилей (5,15 МВт), реконструкция котла Logano SB825M-1900 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| Котельная Школа № 8 , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 1,20 |
| Котельная Школа № 8 , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 1,20 |
| Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла), реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла), реконструкция котла GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| Котельная "Инженерный корпус" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2018 | 0,32 |
| Котельная "Инженерный корпус" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,32 |
| Котельная "Автовокзал" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2018 | 0,60 |
| Котельная "Автовокзал" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,60 |
| Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" , реконструкция котла Buderus Logano SК625 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2024 | 0,40 |
| Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" , реконструкция котла Buderus Logano SК625 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2030 | 0,40 |
| Котельная "Посадская 16А" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,32 |
| Котельная "Посадская 16А" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2029 | 0,32 |
| Крышная котельная мощностью 0.63 МВт, реконструкция котла Compact CA250 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2022 | 0,52 |
| Крышная котельная мощностью 0.63 МВт, реконструкция котла Compact CA250 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2028 | 0,52 |
| Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт, реконструкция котла Термотехник ТТ100 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2029 | 7,64 |
| Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" , реконструкция котла Buderus Logano SВ825М | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2022 | 3,72 |
| Котельная "База Обьгаз" , реконструкция котла ВК-1 | ОАО «Обьгаз» | 2019 | 1,85 |
| Котельная "База Обьгаз" , реконструкция котла ВК-1 | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 1,85 |
| Крышная котельная "Мира 51" , реконструкция котла GiegaStar 60 | ОАО «Обьгаз» | 2017 | 0,81 |
| Крышная котельная "Мира 51" , реконструкция котла GiegaStar 65 | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 0,81 |
| Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры , реконструкция котла Sermet S3V-3 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2017 | 2,99 |
| Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры , реконструкция котла Sermet S3V-3 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2026 | 2,99 |
| Котельная "Велпас" , реконструкция котла Gotz GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| Котельная "Велпас" , реконструкция котла Gotz GSP-300 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| Котельная "Ледовый дворец" , реконструкция котла Buderus Logano S815 | ОАО «Обьгаз» | 2020 | 2,99 |
| Котельная "Стадион" , реконструкция котла Buderus Logano S725 | ОАО «Обьгаз» | 2020 | 0,93 |
| Котельная "Стадион" , реконструкция котла Buderus Logano S725 | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 0,93 |
| Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2021 | 0,55 |
| Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2024 | 0,55 |
| Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 0,55 |
| Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-4 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 3,72 |
| Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-4 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 3,72 |
| Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-3 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2025 | 2,99 |
| Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-1 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2028 | 0,93 |
| Котельная квартала Энгельса-Коминтерна , реконструкция котла Vapor TTKV-2 | ОАО «Обьгаз» | 2021 | 1,85 |
| Котельная квартала Энгельса-Коминтерна , реконструкция котла Vapor TTKV-2 | ОАО «Обьгаз» | 2027 | 1,85 |
| Котельная "Картинная галерея" , реконструкция котла Viessmann Vitomax 200 M241003 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2023 | 3,72 |
| Котельная "Картинная галерея" , реконструкция котла Viessmann Vitomax 200 M241003 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2029 | 3,72 |
| Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825 | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 1,57 |
| Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825 | ОАО «Обьгаз» | 2029 | 1,57 |
| Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" , реконструкция котла Buderus Logano SB825M | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 2,24 |
| Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" , реконструкция котла Buderus Logano SB825M | ОАО «Обьгаз» | 2029 | 2,24 |
| Котельная "Хвойный Урман" , реконструкция котла Remko VRS 200-1 | ОАО «Обьгаз» | 2027 | 0,39 |
| Котельная "Хвойный Урман" , реконструкция котла Remko VRS 200-1 | ОАО «Обьгаз» | 2030 | 0,39 |
| Котельная "Северречфлот", реконструкция котла КСВ-1,0 | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 1,73 |
| Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2019 | 0,32 |
| Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,32 |
| Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом", реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 0,93 |
| Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом", реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,93 |
| Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 2,99 |
| Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 2,99 |
| Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 0,60 |
| Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,60 |
| Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2021 | 0,93 |
| Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,93 |
| Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2019 | 0,40 |
| Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,40 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,32 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2022 | 0,93 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,93 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2022 | 0,93 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,93 |
| Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок", реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 3,72 |
| Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок", реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 3,72 |
| Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ), реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2024 | 0,60 |
| Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ), реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,60 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 1,11 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20, реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 2,24 |
| Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" , реконструкция водогрейного котла | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 2,24 |
| Котельная "Гаражи администрации ХМАО" , реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 2,24 |
| Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" , реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 0,81 |
| Котельная "Дом Дружбы народов" , реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2023 | 0,93 |
| БМК ЮНИИИТ, реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,93 |
| Котельная по ул. Еловая, 34, реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,55 |
| Котельная по ул. Еловая, 36, реконструкция водогрейного котла | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,55 |

1. **Обоснование реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы**

Действующей инвестиционной программой АО «УТС» предусмотрена установка частотных преобразователей на циркуляционных насосах в котельных №7, №8, №15, «Храмовый комплекс», «Сирина, 68».

Специфика технологического процесса производства и распределения тепловой энергии обуславливает резко переменные нагрузки на электропотребляющем оборудовании (в основном насосах), влияющие на оптимальность электропотребления на объектах систем теплоснабжения (котельных, тепловых пунктах). В связи с данными причинами возникает необходимость в установке частотно регулируемых электроприводов на насосном оборудовании.

Выполнение данной работы позволит увеличить срок эксплуатации электродвигателей и вентиляторов, а также позволить уменьшить расход электроэнергии на выработку тепла и снизить эксплуатационные расходы.

Частотный пуск управляемого двигателя обеспечивает его плавный без повышенных пусковых токов и механических ударов разгон, что снижает нагрузку на двигатель и связанные с ним передаточные механизмы, увеличивает срок их эксплуатации. При этом появляется возможность снижения мощности приводных двигателей по условиям пуска.

При эксплуатации частотных преобразователей, происходит экономия затрачиваемых ресурсов воды, электроэнергии.

Экономия происходит по нескольким причинам.

Во-первых, за счет роста [косинуса фи](http://electricalschool.info/main/osnovy/1448-chto-takoe-kojefficient-moshhnosti.html) до значений 0,98, т.е. максимум мощности используется для совершения полезной работы, минимум уходит в потери.

Во-вторых, близкий к этому коэффициент получается на всех режимах работы двигателя. Без частотного преобразователя, асинхронные двигатели на малых нагрузках имеют косинус фи 0,3-0,4.

В-третьих, за счёт регулирования мощности двигателя в зависимости от реального потребления воды происходит экономия электроэнергии и может достигать до 50%.

В-четвёртых, снижение расхода воды, так как уменьшаются утечки при чрезмерном увеличении давления в системе.

Кроме повышения КПД и энергосбережения такой электропривод позволяет получить новые качества управления. Это выражается в отказе от дополнительных механических устройств, создающих потери и снижающих надежность систем: тормозов, заслонок, дросселей, задвижек, регулирующих клапанов и т.д. В возможности автоматизировать систему теплоснабжения.

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

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

* значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
* малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
* отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
* использования тепловой энергии в технологических целях.

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

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

Генеральным планом г. Ханты-Мансийска и другими документами территориального планирования предусмотрена застройка малоэтажными и индивидуальными жилыми домами периферии города, находящейся на значительном удалении от существующих источников централизованного теплоснабжения. Для данного типа застройки рекомендуется предусматривать индивидуальные теплогенераторы по следующим причинам:

* Единичная нагрузка таких потребителей не превышает 0,02 Гкал/ч, а следовательно установка приборов учета тепловой энергии для таких потребителей не является обязательной в соответствии с ФЗ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
* Низкая плотность нагрузок в зонах смешанного теплоснабжения индивидуальных домов приводит к необходимости прокладки трубопроводов тепловых сетей большой протяженности, но малых диаметров, что затрудняет наладку таких ответвлений и увеличивает удельные тепловые потери.
* Сочетание малой договорной нагрузки в совокупности с отсутствием приборов учета и малой плотностью нагрузок, создает определенные трудности в теплоснабжении данной категории потребителей.

В настоящее время в г. Ханты-Мансийске доля индивидуальной жилищной застройки с приусадебными участками составляет около 16 % (по данным 2010 г.). Теплоснабжение и ГВС индивидуальных жилых домов осуществляется за счет индивидуальных котельных, работающих на природном газе.

В районах Самарово и Нагорном планируется небольшой объем строительства индивидуальных жилых домов (1-3 этажных). Поселки Горный и Учхоз в основном будут застраиваться индивидуальными жилыми зданиями. Теплоснабжение объектов нового строительства в этих районах предлагается решать за счет устройства индивидуальных источников использующих в качестве топлива природный газ.

1. **Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа**

В соответствии с исходной информацией предоставленной теплоснабжающими организациями г. Ханты-Мансийска в зону их деятельности входит производственная зона «Рыборазводного завода по воспроизводству ценных видов промысловых рыб на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры» по ул. Индустриальная. Теплоснабжение предприятия осуществляется от обслуживаемой ООО «ЮграТеплоГазСтрой», котельной «Рыборазводный завод», расположенной в районе протоки Ретечная тепловой мощностью 7,4 Гкал/ч. В соответствии с исходной информацией в рассматриваемый период строительство новых объектов в этой производственной зоне не планируется.

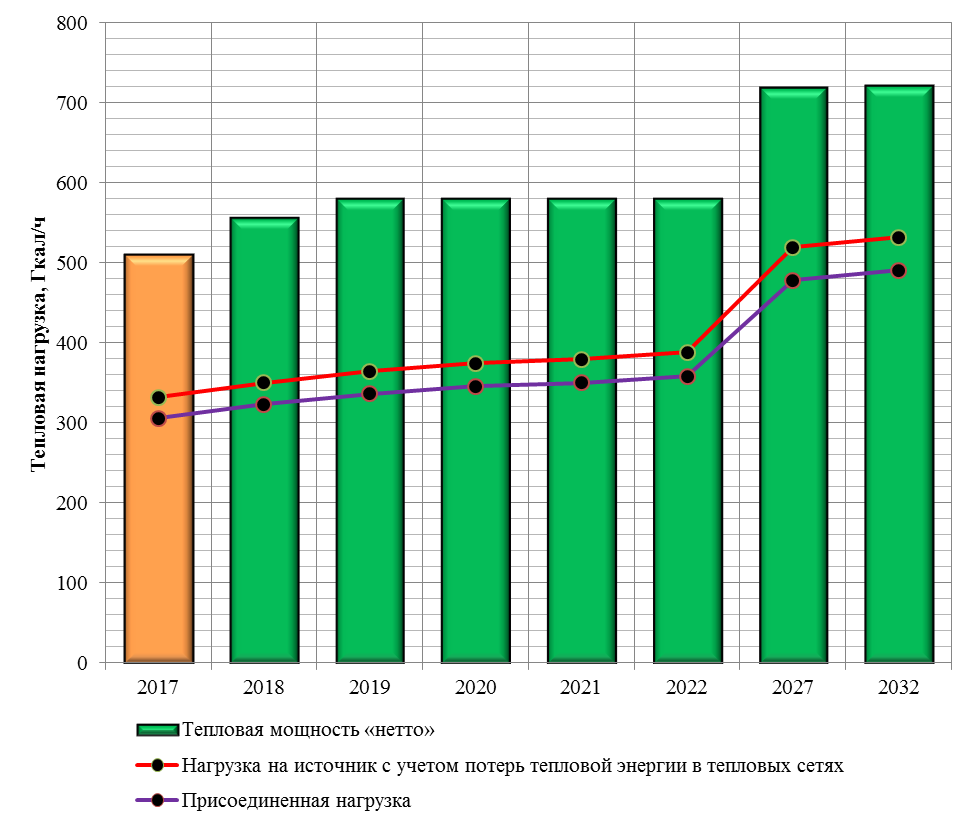
1. **Обоснование** **перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии, для которых необходимо проводить мероприятия по увеличению тепловой мощности «нетто», представлены в разделе 5. При условии реализации запланированных мероприятий дефициты тепловой мощности «нетто» в системах теплоснабжения будут отсутствовать.

На рисунке 15 представлены перспективные балансы «нетто» и подключенной нагрузки по всем источникам централизованного теплоснабжения г. Ханты-Мансийска.

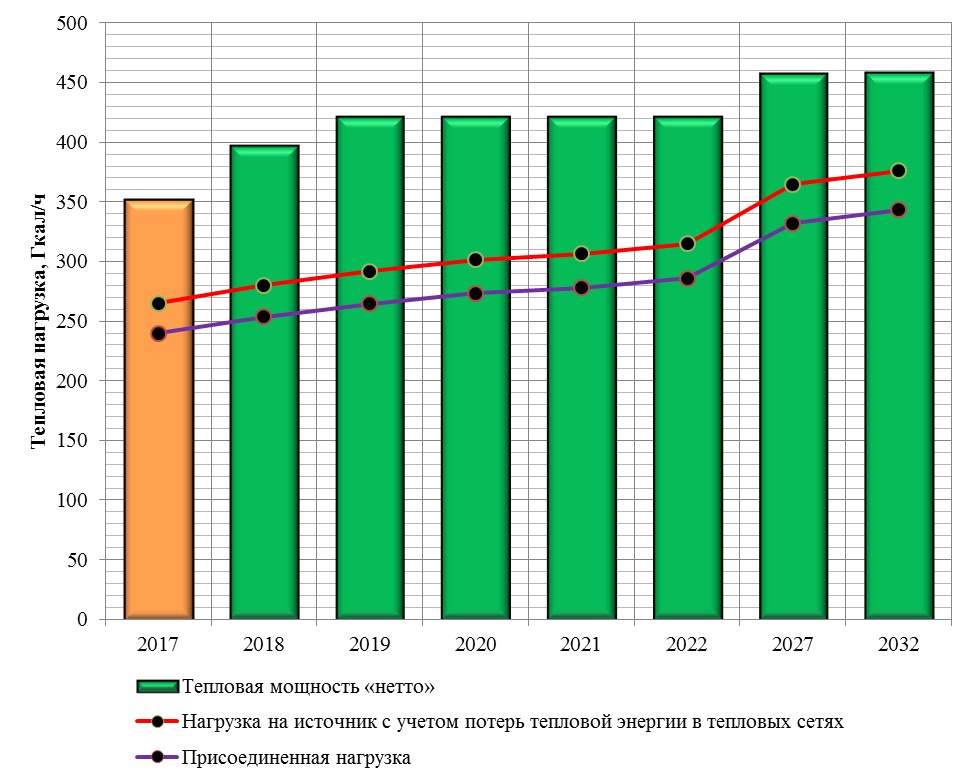
На рисунке 16 представлены перспективные балансы «нетто» и подключенной нагрузки котельным АО «УТС», в том числе и по новым котельным, запланированным к вводу в ближайшей перспективе (согласно инвестиционной программе на 2016-2020 гг.).

Перспективные балансы по каждой существующей и каждой перспективной системам теплоснабжения представлены в таблице 2.



1. **Перспективные балансы в системах централизованного теплоснабжения с учетом проведения запланированных мероприятий**

Наибольший прирост тепловой мощности «нетто» источников централизованного теплоснабжения запланирован в 2023-2027 гг., когда будет активно проходить освоение территорий Восточного района.



1. **Перспективные балансы в существующих и перспективных системах централизованного теплоснабжения на техническом обслуживании АО «УТС»**

На рисунке видно, что нагрузка на существующие системы централизованного теплоснабжения на базе теплоисточников АО «УТС» увеличится в ближайшей перспективе за счет строительства новых котельных «Восточная» и 2 котельных в микрорайоне «Береговая зона». Наибольшие приросты тепловой нагрузки ожидаются в течение ближайших 5 лет. К окончанию расчетного периода присоединенная нагрузка к источникам тепловой энергии будет увеличена на 50,7% по сравнению с базовым периодом. При этом тепловая мощность «нетто» будет увеличена на 30,1% (в т.ч. 19,6% до 2023 г.). Непропорциональность показателей прироста связана с увеличением загрузки установленной мощности существующих котельных. Приоритетное обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей от действующих источников позволит минимизировать капитальные затраты на единицу подключаемой тепловой нагрузки за счет эффективной загрузки теплогенерирующего оборудования.

1. **Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| % | 0,87% | 0,87% | 0,87% | 1,02% | 1,02% | 1,02% | 1,02% | 1,02% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,96 | 1,13 | 1,12 | 1,11 | 1,07 | 1,03 |
| % | 7,6% | 7,6% | 7,5% | 8,9% | 8,8% | 8,7% | 8,4% | 8,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17934 | 17367 | 17017 | 19832 | 19851 | 19726 | 18456 | 19344 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 186 | 180 | 177 | 206 | 206 | 205 | 192 | 201 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17748 | 17186 | 16840 | 19626 | 19645 | 19521 | 18265 | 19143 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16563 | 16046 | 15730 | 18340 | 18367 | 18259 | 17122 | 17985 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1185 | 1140 | 1110 | 1286 | 1279 | 1262 | 1143 | 1158 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1125 | 1083 | 1055 | 1221 | 1215 | 1199 | 1086 | 1100 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 59 | 57 | 56 | 64 | 64 | 63 | 57 | 58 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,837 | 1,837 | 1,837 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,61 | 0,76 | 0,77 | 0,77 | 0,81 | 0,85 |
| % | 20,4% | 20,5% | 20,5% | 6,0% | 6,0% | 6,1% | 6,4% | 6,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,61 | 0,76 | 0,77 | 0,77 | 0,81 | 0,85 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,23% | 1,23% | 1,24% | 1,24% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,91 | 5,91 | 6,02 | 6,02 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,62 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,60 | 0,57 |
| % | 9,2% | 9,1% | 9,0% | 9,0% | 9,1% | 9,0% | 8,8% | 8,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12129 | 11741 | 11501 | 11337 | 11512 | 11435 | 10872 | 11376 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 208 | 202 | 197 | 195 | 198 | 196 | 187 | 195 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11921 | 11540 | 11303 | 11143 | 11314 | 11239 | 10686 | 11181 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10531 | 10203 | 10001 | 9867 | 10026 | 9968 | 9514 | 9994 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1390 | 1337 | 1302 | 1276 | 1288 | 1271 | 1172 | 1187 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1320 | 1270 | 1237 | 1212 | 1223 | 1208 | 1113 | 1127 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 69 | 67 | 65 | 64 | 64 | 64 | 59 | 59 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,262 | 5,262 | 5,566 | 5,566 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,22 | 0,22 | 0,12 | 0,15 |
| % | 4,4% | 4,5% | 4,5% | 4,6% | 3,2% | 3,3% | 1,8% | 2,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,22 | 0,22 | 0,12 | 0,15 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,23 |
| % | 7,2% | 7,2% | 7,1% | 7,1% | 7,0% | 7,0% | 6,7% | 6,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5047 | 4885 | 4785 | 4716 | 4719 | 4687 | 4375 | 4575 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 60 | 58 | 57 | 56 | 56 | 56 | 52 | 54 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4987 | 4827 | 4728 | 4660 | 4662 | 4631 | 4323 | 4520 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4317 | 4183 | 4100 | 4045 | 4051 | 4027 | 3776 | 3967 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 670 | 644 | 628 | 615 | 612 | 604 | 547 | 554 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 636 | 612 | 596 | 584 | 581 | 574 | 519 | 526 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 33 | 32 | 31 | 31 | 31 | 30 | 27 | 28 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,88 | 0,88 | 0,89 | 0,89 |
| % | 24,7% | 24,8% | 24,8% | 24,9% | 24,9% | 25,0% | 25,2% | 25,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,88 | 0,88 | 0,89 | 0,89 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №4 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,32 |
| % | 5,8% | 5,8% | 5,7% | 5,7% | 5,6% | 5,6% | 5,4% | 5,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6788 | 6572 | 6438 | 6348 | 6353 | 6312 | 5901 | 6181 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 62 | 60 | 59 | 58 | 58 | 58 | 54 | 57 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6725 | 6512 | 6379 | 6290 | 6295 | 6255 | 5847 | 6124 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6126 | 5935 | 5818 | 5740 | 5748 | 5714 | 5358 | 5629 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 599 | 577 | 561 | 550 | 547 | 540 | 489 | 495 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 569 | 548 | 533 | 523 | 520 | 513 | 465 | 471 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 30 | 29 | 28 | 28 | 27 | 27 | 24 | 25 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,46 | 2,46 | 2,47 | 2,48 |
| % | 39,5% | 39,5% | 39,6% | 39,6% | 39,7% | 39,7% | 39,9% | 40,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,46 | 2,46 | 2,47 | 2,48 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №5 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,19% | 1,24% | 1,24% | 1,32% | 1,32% | 1,31% | 1,31% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,03 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,13 | 2,31 | 2,40 | 2,40 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,23 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,24 |
| % | 7,5% | 8,0% | 8,3% | 8,3% | 8,7% | 8,7% | 8,4% | 8,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4594 | 4817 | 4909 | 4838 | 5155 | 5120 | 4776 | 4990 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 34 | 36 | 36 | 36 | 38 | 38 | 35 | 37 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4560 | 4781 | 4873 | 4802 | 5117 | 5082 | 4740 | 4953 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3850 | 4041 | 4122 | 4067 | 4338 | 4313 | 4044 | 4248 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 710 | 741 | 751 | 735 | 779 | 769 | 696 | 705 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 675 | 704 | 713 | 699 | 740 | 731 | 662 | 670 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 36 | 37 | 38 | 37 | 39 | 38 | 35 | 35 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,382 | 3,402 | 3,412 | 3,412 | 3,430 | 3,430 | 3,430 | 3,430 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,67 | 0,47 | 0,37 | 0,37 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,22 |
| % | 22,2% | 15,7% | 12,3% | 12,3% | 6,6% | 6,6% | 7,0% | 7,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,67 | 0,47 | 0,37 | 0,37 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная комплекса ВУЗов - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,21 | 0,22 |
| % | 1,29% | 1,29% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,37% | 1,46% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,80 | 14,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,94 | 12,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,18 | 1,17 | 1,16 | 1,16 | 1,15 | 1,14 | 1,18 | 1,22 |
| % | 8,0% | 7,9% | 7,9% | 7,8% | 7,7% | 7,7% | 8,0% | 8,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22452 | 21737 | 21295 | 20996 | 21013 | 20877 | 20981 | 23472 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 303 | 293 | 287 | 283 | 283 | 282 | 283 | 317 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22149 | 21444 | 21008 | 20713 | 20730 | 20595 | 20698 | 23155 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20090 | 19462 | 19079 | 18822 | 18849 | 18739 | 18891 | 21199 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2059 | 1982 | 1929 | 1891 | 1880 | 1857 | 1807 | 1956 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1956 | 1883 | 1833 | 1796 | 1786 | 1764 | 1717 | 1858 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 103 | 99 | 96 | 95 | 94 | 93 | 90 | 98 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 10,071 | 11,967 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,54 | 2,55 | 2,56 | 2,57 | 1,67 | 0,81 |
| % | 17,1% | 17,1% | 17,2% | 17,2% | 17,3% | 17,3% | 11,3% | 5,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,54 | 2,55 | 2,56 | 2,57 | 1,67 | 0,81 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №7 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0,51 | 0,49 |
| % | 9,6% | 9,6% | 9,5% | 9,4% | 9,4% | 9,3% | 9,0% | 8,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10836 | 10489 | 10274 | 10128 | 10134 | 10066 | 9401 | 9835 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 172 | 166 | 163 | 160 | 160 | 159 | 149 | 156 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 10664 | 10323 | 10111 | 9967 | 9973 | 9907 | 9252 | 9679 |
| Полезный отпуск | Гкал | 9371 | 9078 | 8899 | 8779 | 8792 | 8740 | 8196 | 8609 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1294 | 1245 | 1212 | 1188 | 1182 | 1167 | 1056 | 1070 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1229 | 1183 | 1152 | 1129 | 1122 | 1108 | 1003 | 1016 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 65 | 62 | 61 | 59 | 59 | 58 | 53 | 53 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,03 |
| % | -0,4% | -0,3% | -0,3% | -0,2% | -0,1% | -0,1% | 0,3% | 0,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная №8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 1,10% | 1,58% | 1,58% | 1,58% | 1,57% | 1,57% | 1,57% | 1,56% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,51 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,97 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,21 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,27 |
| % | 3,2% | 4,6% | 4,6% | 4,5% | 4,5% | 4,5% | 4,3% | 4,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3789 | 5266 | 5160 | 5089 | 5095 | 5064 | 4741 | 4972 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 50 | 69 | 67 | 67 | 67 | 66 | 62 | 65 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3740 | 5197 | 5093 | 5023 | 5028 | 4997 | 4679 | 4907 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3564 | 4955 | 4857 | 4792 | 4799 | 4771 | 4473 | 4699 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 175 | 242 | 236 | 231 | 230 | 227 | 205 | 208 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 167 | 230 | 224 | 219 | 218 | 215 | 195 | 198 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 12 | 12 | 12 | 11 | 11 | 10 | 10 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,876 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,33 | 3,35 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,37 | 3,38 |
| % | 66,5% | 51,8% | 51,8% | 51,8% | 51,9% | 51,9% | 52,0% | 52,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,33 | 3,35 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,37 | 3,38 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная №9 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 28,20 | 28,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 28,20 | 28,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,35 | 0,40 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,23% | 1,42% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 27,85 | 27,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 20,50 | 23,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,12 | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,09 | 1,08 | 2,03 | 2,26 |
| % | 6,9% | 6,9% | 6,8% | 6,8% | 6,7% | 6,7% | 7,3% | 8,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22220 | 21507 | 21064 | 20763 | 20774 | 20634 | 37359 | 45181 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 170 | 164 | 161 | 159 | 159 | 158 | 285 | 345 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22050 | 21343 | 20904 | 20604 | 20615 | 20476 | 37073 | 44836 |
| Полезный отпуск | Гкал | 19117 | 18520 | 18155 | 17911 | 17936 | 17831 | 32429 | 39396 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2933 | 2823 | 2749 | 2693 | 2679 | 2645 | 4644 | 5441 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2787 | 2682 | 2611 | 2559 | 2545 | 2513 | 4412 | 5169 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 147 | 141 | 137 | 135 | 134 | 132 | 232 | 272 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 41,590 | 51,214 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,50 | 4,51 | 4,52 | 4,52 | 5,32 | 1,82 |
| % | 27,7% | 27,8% | 27,8% | 27,9% | 27,9% | 28,0% | 19,1% | 6,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,50 | 4,51 | 4,52 | 4,52 | 5,32 | 1,82 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная №10 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 19,05 | 19,05 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 19,05 | 19,05 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,23 | 0,23 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,19% | 1,19% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 18,82 | 18,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 16,01 | 16,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,58 | 0,58 | 1,59 | 1,53 |
| % | 8,2% | 8,2% | 8,1% | 8,1% | 8,0% | 8,0% | 8,4% | 8,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11839 | 11459 | 11224 | 11063 | 11070 | 10995 | 29060 | 30394 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 102 | 99 | 97 | 96 | 96 | 95 | 251 | 263 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11736 | 11360 | 11127 | 10968 | 10974 | 10900 | 28808 | 30131 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10228 | 9909 | 9714 | 9583 | 9597 | 9540 | 25324 | 26601 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1508 | 1451 | 1413 | 1385 | 1377 | 1360 | 3485 | 3530 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1433 | 1379 | 1342 | 1315 | 1308 | 1292 | 3311 | 3353 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 75 | 73 | 71 | 69 | 69 | 68 | 174 | 176 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 45,415 | 45,415 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,23 | 1,28 |
| % | 14,0% | 14,1% | 14,1% | 14,2% | 14,2% | 14,3% | 6,5% | 6,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,23 | 1,28 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная №11 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 14,98 | 14,98 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,13 | 0,16 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 0,86% | 1,05% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 14,85 | 14,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 6,96 | 8,57 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,69 | 0,82 |
| % | 6,4% | 6,3% | 6,3% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 4,6% | 5,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7885 | 7632 | 7474 | 7367 | 7371 | 7321 | 12830 | 16522 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 113 | 109 | 107 | 105 | 105 | 105 | 183 | 236 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7772 | 7523 | 7368 | 7262 | 7266 | 7216 | 12647 | 16286 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6705 | 6496 | 6367 | 6282 | 6291 | 6254 | 11011 | 14245 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1067 | 1027 | 1000 | 980 | 975 | 962 | 1636 | 2041 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1014 | 976 | 950 | 931 | 926 | 914 | 1554 | 1939 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 53 | 51 | 50 | 49 | 49 | 48 | 82 | 102 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 21,477 | 28,970 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,09 | 7,20 | 5,43 |
| % | 33,6% | 33,6% | 33,7% | 33,7% | 33,8% | 33,8% | 48,5% | 36,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,07 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,09 | 7,20 | 5,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная №12 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 7,3% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,1% | 7,1% | 6,8% | 6,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 745 | 721 | 706 | 696 | 696 | 691 | 643 | 671 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 737 | 713 | 698 | 687 | 688 | 683 | 636 | 663 |
| Полезный отпуск | Гкал | 591 | 572 | 561 | 553 | 554 | 551 | 517 | 543 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 146 | 141 | 137 | 134 | 133 | 132 | 119 | 121 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 139 | 134 | 130 | 127 | 127 | 125 | 113 | 115 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 |
| % | 23,9% | 24,0% | 24,0% | 24,1% | 24,1% | 24,2% | 24,4% | 24,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная №13 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,5% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,2% | 3,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 324 | 314 | 307 | 303 | 303 | 301 | 281 | 294 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 320 | 310 | 304 | 299 | 300 | 298 | 278 | 291 |
| Полезный отпуск | Гкал | 286 | 277 | 272 | 268 | 268 | 267 | 250 | 263 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 34 | 33 | 32 | 31 | 31 | 31 | 28 | 28 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 32 | 31 | 30 | 30 | 30 | 29 | 26 | 27 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 63,8% | 63,8% | 63,9% | 63,9% | 63,9% | 63,9% | 64,0% | 64,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Котельная №15 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 20,00 | 20,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 20,00 | 20,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,26 | 0,30 |
| % | 1,35% | 1,35% | 1,35% | 1,37% | 1,38% | 1,45% | 1,29% | 1,51% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,40 | 19,74 | 19,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,89 | 12,01 | 12,62 | 14,44 | 17,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,25 | 1,24 | 1,23 | 1,24 | 1,24 | 1,29 | 1,43 | 1,62 |
| % | 8,1% | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,4% | 7,2% | 8,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 25308 | 24493 | 23986 | 23901 | 24150 | 25210 | 26914 | 33112 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 310 | 300 | 293 | 292 | 295 | 308 | 329 | 405 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 24998 | 24193 | 23693 | 23609 | 23854 | 24901 | 26584 | 32707 |
| Полезный отпуск | Гкал | 21264 | 20600 | 20194 | 20142 | 20372 | 21288 | 22841 | 28243 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3734 | 3593 | 3499 | 3466 | 3482 | 3614 | 3744 | 4464 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 3547 | 3414 | 3324 | 3293 | 3308 | 3433 | 3556 | 4240 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 187 | 180 | 175 | 173 | 174 | 181 | 187 | 223 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 14,554 | 14,554 | 14,554 | 14,886 | 15,190 | 16,760 | 21,419 | 27,966 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,42 | 2,29 | 2,16 | 1,48 | 3,87 | 1,08 |
| % | 15,6% | 15,7% | 15,7% | 14,8% | 14,0% | 9,6% | 19,6% | 5,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,42 | 2,29 | 2,16 | 1,48 | 3,87 | 1,08 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная №16 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,11 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| % | 1,31% | 1,67% | 1,80% | 1,82% | 1,82% | 1,82% | 1,82% | 1,82% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,79 | 6,76 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,33 | 5,50 | 5,93 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,46 | 0,58 | 0,63 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 6,8% | 8,6% | 9,3% | 9,4% | 9,4% | 9,4% | 9,4% | 9,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9025 | 11088 | 11730 | 11708 | 11725 | 11656 | 10930 | 11482 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 172 | 211 | 223 | 223 | 223 | 222 | 208 | 218 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8853 | 10877 | 11507 | 11486 | 11502 | 11435 | 10723 | 11264 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7836 | 9627 | 10185 | 10166 | 10181 | 10121 | 9491 | 9969 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1017 | 1250 | 1322 | 1320 | 1322 | 1314 | 1232 | 1294 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 966 | 1187 | 1256 | 1254 | 1255 | 1248 | 1170 | 1229 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 62 | 66 | 66 | 66 | 66 | 62 | 65 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,725 | 8,375 | 9,367 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,99 | 0,68 | 0,19 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 29,4% | 10,1% | 2,9% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,99 | 0,68 | 0,19 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная №17 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,43% | 1,73% | 1,76% | 1,76% | 1,76% | 1,76% | 2,03% | 2,03% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,13 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,10 | 4,10 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,55 | 3,09 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,63 | 3,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,39 | 0,39 |
| % | 6,6% | 8,0% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 9,4% | 9,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5722 | 6728 | 6712 | 6621 | 6631 | 6592 | 7123 | 7483 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 131 | 154 | 153 | 151 | 151 | 150 | 163 | 171 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5591 | 6575 | 6558 | 6470 | 6479 | 6442 | 6961 | 7312 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4610 | 5422 | 5408 | 5335 | 5343 | 5312 | 5740 | 6029 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 981 | 1153 | 1150 | 1135 | 1137 | 1130 | 1221 | 1283 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 932 | 1096 | 1093 | 1078 | 1080 | 1073 | 1160 | 1218 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 49 | 58 | 58 | 57 | 57 | 56 | 61 | 64 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 10,651 | 14,598 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 18,465 | 18,465 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,31 | 0,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,09 | 0,09 |
| % | 31,7% | 16,8% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 2,1% | 2,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,31 | 0,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная № 48, ул. Рябиновая - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,18% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,62 | 5,62 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,60 | 0,59 | 0,63 | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,60 | 0,58 |
| % | 10,3% | 10,3% | 11,0% | 10,9% | 10,8% | 10,8% | 10,4% | 10,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11360 | 10998 | 11599 | 11435 | 11444 | 11370 | 10626 | 11126 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 98 | 95 | 100 | 99 | 99 | 98 | 92 | 96 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11262 | 10903 | 11499 | 11337 | 11345 | 11271 | 10535 | 11030 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10156 | 9838 | 10383 | 10243 | 10258 | 10197 | 9562 | 10045 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1106 | 1065 | 1116 | 1094 | 1088 | 1074 | 972 | 985 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1051 | 1012 | 1060 | 1039 | 1033 | 1020 | 924 | 936 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 55 | 53 | 56 | 55 | 54 | 54 | 49 | 49 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,624 | 3,624 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,44 | -0,44 | -0,92 | -0,91 | -0,91 | -0,90 | -0,88 | -0,86 |
| % | -7,7% | -7,6% | -15,9% | -15,8% | -15,7% | -15,7% | -15,3% | -14,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,44 | -0,44 | -0,92 | -0,91 | -0,91 | -0,90 | -0,88 | -0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная УВК - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 5,4% | 5,4% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,2% | 5,0% | 4,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1568 | 1519 | 1489 | 1468 | 1470 | 1461 | 1369 | 1436 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 31 | 30 | 29 | 29 | 29 | 29 | 27 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1538 | 1489 | 1460 | 1440 | 1441 | 1433 | 1342 | 1408 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1485 | 1439 | 1411 | 1392 | 1394 | 1385 | 1299 | 1365 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 52 | 50 | 49 | 48 | 48 | 47 | 43 | 43 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 50 | 48 | 47 | 46 | 45 | 45 | 41 | 41 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| % | 43,6% | 43,7% | 43,7% | 43,8% | 43,8% | 43,8% | 44,0% | 44,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **19** | **Котельная 10 МВт (Учхоз) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,63 | 0,63 | 0,62 | 0,60 | 0,58 |
| % | 8,1% | 8,0% | 8,0% | 7,9% | 7,9% | 7,8% | 7,6% | 7,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12094 | 11710 | 11473 | 11312 | 11322 | 11249 | 10518 | 11018 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 101 | 98 | 96 | 94 | 95 | 94 | 88 | 92 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11993 | 11612 | 11377 | 11218 | 11227 | 11155 | 10431 | 10926 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10978 | 10635 | 10426 | 10285 | 10300 | 10240 | 9602 | 10086 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1015 | 977 | 951 | 932 | 927 | 915 | 829 | 839 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 964 | 928 | 904 | 885 | 881 | 870 | 787 | 797 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 49 | 48 | 47 | 46 | 46 | 41 | 42 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,24 | 1,25 | 1,25 | 1,26 | 1,26 | 1,27 | 1,29 | 1,31 |
| % | 15,6% | 15,7% | 15,7% | 15,8% | 15,9% | 15,9% | 16,2% | 16,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,24 | 1,25 | 1,25 | 1,26 | 1,26 | 1,27 | 1,29 | 1,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная Менделеева, 3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,24 |
| % | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,8% | 5,8% | 5,7% | 5,5% | 5,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5210 | 5044 | 4941 | 4872 | 4876 | 4845 | 4529 | 4744 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 134 | 130 | 127 | 126 | 126 | 125 | 117 | 122 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5075 | 4914 | 4814 | 4747 | 4750 | 4720 | 4413 | 4621 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4622 | 4477 | 4389 | 4330 | 4336 | 4311 | 4042 | 4246 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 453 | 436 | 425 | 416 | 414 | 409 | 370 | 375 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 431 | 415 | 404 | 396 | 393 | 388 | 352 | 356 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 23 | 22 | 21 | 21 | 21 | 20 | 19 | 19 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,76 | 1,77 |
| % | 38,1% | 38,2% | 38,2% | 38,3% | 38,3% | 38,3% | 38,5% | 38,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,76 | 1,77 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная №22 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,14 | 0,17 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,15% | 1,15% | 1,39% | 1,69% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,09 | 10,09 | 10,09 | 10,09 | 10,08 | 10,08 | 10,06 | 10,03 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,55 | 5,55 | 6,75 | 8,22 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,67 | 0,79 |
| % | 5,6% | 5,5% | 5,5% | 5,5% | 5,7% | 5,6% | 6,6% | 7,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11146 | 10788 | 10566 | 10415 | 10901 | 10827 | 12293 | 15664 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 105 | 102 | 100 | 98 | 103 | 102 | 116 | 148 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11041 | 10687 | 10467 | 10317 | 10798 | 10725 | 12177 | 15516 |
| Полезный отпуск | Гкал | 9596 | 9297 | 9113 | 8991 | 9418 | 9363 | 10677 | 13665 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1444 | 1390 | 1353 | 1326 | 1380 | 1362 | 1500 | 1851 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1372 | 1320 | 1286 | 1260 | 1311 | 1294 | 1425 | 1758 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 72 | 69 | 68 | 66 | 69 | 68 | 75 | 93 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 8,099 | 8,099 | 14,803 | 23,039 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,22 | 4,22 | 4,23 | 4,23 | 3,96 | 3,96 | 2,64 | 1,02 |
| % | 41,8% | 41,9% | 41,9% | 41,9% | 39,3% | 39,3% | 26,3% | 10,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,22 | 4,22 | 4,23 | 4,23 | 3,96 | 3,96 | 2,64 | 1,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **22** | **Котельная Школы №3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 |
| % | 9,3% | 9,3% | 9,2% | 9,2% | 9,1% | 9,0% | 8,7% | 8,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2900 | 2808 | 2751 | 2713 | 2716 | 2698 | 2524 | 2646 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 49 | 48 | 47 | 46 | 46 | 46 | 43 | 45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2850 | 2760 | 2704 | 2667 | 2669 | 2653 | 2482 | 2601 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2652 | 2569 | 2518 | 2484 | 2488 | 2473 | 2319 | 2436 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 199 | 191 | 186 | 182 | 181 | 179 | 162 | 164 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 189 | 182 | 177 | 173 | 172 | 170 | 154 | 156 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 |
| % | 2,6% | 2,6% | 2,7% | 2,7% | 2,8% | 2,9% | 3,2% | 3,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **23** | **Котельная №24 - "Школа №6" - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,28 |
| % | 7,4% | 7,4% | 7,3% | 7,3% | 7,2% | 7,2% | 6,9% | 6,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5821 | 5636 | 5522 | 5444 | 5449 | 5414 | 5063 | 5303 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 108 | 104 | 102 | 101 | 101 | 100 | 93 | 98 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5713 | 5532 | 5420 | 5344 | 5348 | 5314 | 4969 | 5205 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5235 | 5071 | 4971 | 4904 | 4911 | 4883 | 4579 | 4810 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 478 | 460 | 448 | 439 | 437 | 431 | 391 | 396 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 455 | 437 | 426 | 417 | 415 | 410 | 371 | 376 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 24 | 23 | 22 | 22 | 22 | 22 | 20 | 20 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,95 | 0,96 |
| % | 22,5% | 22,6% | 22,6% | 22,7% | 22,7% | 22,8% | 23,0% | 23,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,95 | 0,96 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная ДК «Октябрь» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,37 |
| % | 7,9% | 7,9% | 7,8% | 7,8% | 7,7% | 7,7% | 7,4% | 7,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7968 | 7713 | 7555 | 7448 | 7453 | 7404 | 6916 | 7237 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 84 | 81 | 80 | 78 | 78 | 78 | 73 | 76 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7884 | 7632 | 7476 | 7370 | 7375 | 7326 | 6843 | 7161 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6988 | 6770 | 6636 | 6547 | 6556 | 6518 | 6112 | 6420 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 896 | 862 | 839 | 823 | 818 | 808 | 731 | 741 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 851 | 819 | 798 | 781 | 777 | 767 | 695 | 704 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 45 | 43 | 42 | 41 | 41 | 40 | 37 | 37 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,88 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,90 | 0,91 | 0,93 |
| % | 17,1% | 17,2% | 17,2% | 17,3% | 17,3% | 17,4% | 17,7% | 17,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,88 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,90 | 0,91 | 0,93 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная №26 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,79% | 1,78% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,94 | 2,94 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 2,64 | 2,64 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,26 | 0,25 |
| % | 5,8% | 5,8% | 5,7% | 5,7% | 5,6% | 5,6% | 8,9% | 8,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3494 | 3382 | 3312 | 3264 | 3265 | 3243 | 4947 | 5170 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 54 | 52 | 51 | 50 | 50 | 50 | 76 | 79 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3441 | 3330 | 3261 | 3214 | 3215 | 3193 | 4871 | 5091 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2925 | 2834 | 2778 | 2741 | 2745 | 2729 | 4183 | 4394 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 515 | 496 | 483 | 473 | 471 | 465 | 688 | 697 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 490 | 471 | 459 | 450 | 447 | 442 | 654 | 662 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 26 | 25 | 24 | 24 | 24 | 23 | 34 | 35 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,610 | 2,610 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 0,04 | 0,04 |
| % | 39,6% | 39,6% | 39,7% | 39,7% | 39,7% | 39,8% | 1,2% | 1,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **26** | **Котельная «Больничный комплекс» (районная) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,33 | 0,37 | 0,38 | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,45 | 0,45 |
| % | 1,11% | 1,25% | 1,30% | 1,35% | 1,38% | 1,40% | 1,52% | 1,52% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 29,35 | 29,31 | 29,30 | 29,28 | 29,27 | 29,27 | 29,23 | 29,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 18,06 | 20,42 | 21,21 | 22,17 | 22,64 | 22,90 | 25,04 | 25,04 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,92 | 2,15 | 2,22 | 2,30 | 2,34 | 2,35 | 2,48 | 2,39 |
| % | 6,5% | 7,3% | 7,6% | 7,9% | 8,0% | 8,0% | 8,5% | 8,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 37080 | 40586 | 41291 | 42548 | 43480 | 43697 | 44634 | 46715 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 447 | 489 | 498 | 513 | 524 | 527 | 538 | 563 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 36633 | 40097 | 40793 | 42035 | 42955 | 43170 | 44096 | 46152 |
| Полезный отпуск | Гкал | 32659 | 35773 | 36420 | 37557 | 38406 | 38626 | 39598 | 41596 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3974 | 4324 | 4373 | 4479 | 4549 | 4544 | 4497 | 4556 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 3775 | 4108 | 4154 | 4255 | 4321 | 4316 | 4272 | 4328 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 199 | 216 | 219 | 224 | 227 | 227 | 225 | 228 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 11,086 | 15,934 | 17,553 | 19,525 | 20,489 | 21,032 | 25,420 | 25,420 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 9,38 | 6,74 | 5,87 | 4,81 | 4,30 | 4,02 | 1,71 | 1,80 |
| % | 31,9% | 23,0% | 20,0% | 16,4% | 14,7% | 13,7% | 5,9% | 6,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,38 | 6,74 | 5,87 | 4,81 | 4,30 | 4,02 | 1,71 | 1,80 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **27** | **Котельная ОПНД - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,47 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,16 |
| % | 4,9% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,5% | 5,5% | 5,3% | 5,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3065 | 3448 | 3377 | 3329 | 3331 | 3308 | 3090 | 3232 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 36 | 41 | 40 | 39 | 39 | 39 | 37 | 38 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3029 | 3407 | 3337 | 3289 | 3291 | 3269 | 3053 | 3194 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2658 | 2992 | 2933 | 2893 | 2897 | 2880 | 2701 | 2837 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 371 | 415 | 404 | 396 | 394 | 389 | 352 | 357 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 353 | 394 | 384 | 376 | 374 | 370 | 335 | 339 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 19 | 21 | 20 | 20 | 20 | 19 | 18 | 18 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,688 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,58 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,32 | 1,32 | 1,33 |
| % | 49,3% | 41,0% | 41,0% | 41,1% | 41,1% | 41,1% | 41,3% | 41,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,58 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,32 | 1,32 | 1,33 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №29 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,47% | 1,46% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,41 | 7,41 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,88 | 5,88 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,61 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,58 | 0,56 |
| % | 8,2% | 8,1% | 8,1% | 8,0% | 8,0% | 7,9% | 7,8% | 7,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11164 | 10811 | 10593 | 10447 | 10458 | 10392 | 9968 | 10450 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 138 | 133 | 131 | 129 | 129 | 128 | 123 | 129 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11026 | 10678 | 10463 | 10318 | 10329 | 10264 | 9845 | 10322 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10368 | 10045 | 9847 | 9714 | 9728 | 9671 | 9295 | 9764 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 658 | 633 | 616 | 604 | 601 | 593 | 550 | 557 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 625 | 601 | 586 | 574 | 571 | 563 | 523 | 530 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 33 | 32 | 31 | 30 | 30 | 30 | 28 | 28 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,872 | 7,872 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,07 | 1,08 | 1,08 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 0,95 | 0,98 |
| % | 14,5% | 14,5% | 14,6% | 14,6% | 14,7% | 14,8% | 12,9% | 13,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,07 | 1,08 | 1,08 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 0,95 | 0,98 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **29** | **Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 |
| % | 5,3% | 5,3% | 5,2% | 5,2% | 5,2% | 5,1% | 4,9% | 4,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2968 | 2875 | 2817 | 2779 | 2782 | 2765 | 2589 | 2716 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 56 | 55 | 53 | 53 | 53 | 52 | 49 | 52 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2912 | 2820 | 2764 | 2726 | 2729 | 2712 | 2540 | 2665 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2798 | 2710 | 2657 | 2621 | 2625 | 2609 | 2447 | 2570 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 114 | 110 | 107 | 105 | 104 | 103 | 93 | 94 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 108 | 104 | 102 | 100 | 99 | 98 | 89 | 90 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,38 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,40 | 1,40 |
| % | 44,7% | 44,8% | 44,8% | 44,8% | 44,9% | 44,9% | 45,1% | 45,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,38 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,40 | 1,40 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **30** | **Котельная №31 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,41 | 0,40 |
| % | 6,2% | 6,2% | 6,1% | 6,1% | 6,0% | 6,0% | 5,8% | 5,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8434 | 8165 | 7999 | 7886 | 7892 | 7841 | 7328 | 7672 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 93 | 90 | 88 | 87 | 87 | 86 | 81 | 85 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8341 | 8075 | 7911 | 7800 | 7805 | 7755 | 7247 | 7588 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7514 | 7279 | 7136 | 7040 | 7050 | 7008 | 6572 | 6903 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 828 | 796 | 775 | 760 | 756 | 746 | 676 | 684 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 786 | 757 | 737 | 722 | 718 | 709 | 642 | 650 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 41 | 40 | 39 | 38 | 38 | 37 | 34 | 34 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,53 | 2,53 | 2,55 | 2,56 |
| % | 35,4% | 35,4% | 35,5% | 35,5% | 35,5% | 35,6% | 35,8% | 36,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,53 | 2,53 | 2,55 | 2,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **31** | **Котельная №32 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,17 | 0,19 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,25 | 0,25 |
| % | 1,10% | 1,24% | 1,37% | 1,46% | 1,53% | 1,53% | 1,64% | 1,64% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,91 | 14,89 | 14,87 | 14,86 | 14,85 | 14,85 | 14,83 | 14,83 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 8,62 | 9,69 | 10,74 | 11,45 | 11,96 | 11,96 | 12,87 | 12,90 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,91 | 1,02 | 1,12 | 1,19 | 1,23 | 1,23 | 1,27 | 1,23 |
| % | 6,1% | 6,9% | 7,6% | 8,0% | 8,3% | 8,3% | 8,6% | 8,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18957 | 20619 | 22380 | 23508 | 24567 | 24396 | 24484 | 25640 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 313 | 340 | 369 | 388 | 405 | 402 | 404 | 423 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18644 | 20279 | 22011 | 23120 | 24161 | 23993 | 24080 | 25217 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15586 | 16971 | 18441 | 19392 | 20287 | 20168 | 20353 | 21433 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3058 | 3308 | 3570 | 3729 | 3874 | 3825 | 3727 | 3785 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2905 | 3142 | 3391 | 3542 | 3680 | 3634 | 3541 | 3595 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 153 | 165 | 178 | 186 | 194 | 191 | 186 | 189 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 9,187 | 12,102 | 14,969 | 16,899 | 18,294 | 18,294 | 20,779 | 20,866 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 5,38 | 4,18 | 3,01 | 2,22 | 1,66 | 1,66 | 0,69 | 0,70 |
| % | 36,1% | 28,1% | 20,2% | 15,0% | 11,2% | 11,2% | 4,6% | 4,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,38 | 4,18 | 3,01 | 2,22 | 1,66 | 1,66 | 0,69 | 0,70 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **32** | **Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,41 | 0,40 |
| % | 7,0% | 7,0% | 6,9% | 6,9% | 6,8% | 6,8% | 6,6% | 6,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7826 | 7580 | 7429 | 7328 | 7337 | 7292 | 6832 | 7169 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 40 | 39 | 38 | 38 | 38 | 37 | 35 | 37 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7786 | 7541 | 7391 | 7290 | 7299 | 7255 | 6797 | 7133 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7563 | 7327 | 7182 | 7086 | 7096 | 7054 | 6615 | 6948 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 223 | 214 | 209 | 204 | 203 | 201 | 182 | 184 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 212 | 204 | 198 | 194 | 193 | 191 | 173 | 175 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,70 | 1,70 | 1,71 | 1,73 |
| % | 26,7% | 26,7% | 26,8% | 26,8% | 26,9% | 26,9% | 27,2% | 27,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,68 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,70 | 1,70 | 1,71 | 1,73 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **33** | **Котельная Православного храма - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 |
| % | 7,1% | 7,1% | 7,0% | 7,0% | 6,9% | 6,9% | 6,6% | 6,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4436 | 4295 | 4207 | 4148 | 4150 | 4123 | 3853 | 4032 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 40 | 39 | 38 | 38 | 38 | 38 | 35 | 37 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4396 | 4255 | 4169 | 4110 | 4113 | 4086 | 3817 | 3996 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3928 | 3805 | 3730 | 3680 | 3685 | 3663 | 3435 | 3609 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 468 | 451 | 439 | 430 | 428 | 422 | 382 | 387 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 445 | 428 | 417 | 408 | 406 | 401 | 363 | 368 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 23 | 23 | 22 | 21 | 21 | 21 | 19 | 19 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,86 |
| % | 25,7% | 25,8% | 25,8% | 25,9% | 25,9% | 26,0% | 26,2% | 26,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **34** | **Котельная №35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,87 | 5,87 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | 9,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,13 | 0,13 |
| % | 1,10% | 1,10% | 0,86% | 1,04% | 1,17% | 1,17% | 1,31% | 1,30% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,80 | 5,80 | 9,54 | 9,52 | 9,51 | 9,51 | 9,50 | 9,50 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,71 | 3,71 | 4,74 | 5,78 | 6,51 | 6,51 | 7,28 | 7,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,49 | 0,60 | 0,67 | 0,66 | 0,72 | 0,69 |
| % | 6,7% | 6,7% | 5,2% | 6,3% | 7,0% | 7,0% | 7,5% | 7,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7733 | 7485 | 9372 | 11265 | 12698 | 12613 | 13176 | 13784 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 80 | 78 | 97 | 117 | 132 | 131 | 137 | 143 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7652 | 7407 | 9275 | 11148 | 12566 | 12482 | 13040 | 13640 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6702 | 6493 | 8137 | 9789 | 11043 | 10978 | 11516 | 12097 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 950 | 914 | 1138 | 1359 | 1523 | 1504 | 1523 | 1543 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 902 | 868 | 1081 | 1291 | 1447 | 1429 | 1447 | 1466 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 47 | 46 | 57 | 68 | 76 | 75 | 76 | 77 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,145 | 4,145 | 6,787 | 9,450 | 11,322 | 11,322 | 13,301 | 13,301 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,71 | 4,31 | 3,15 | 2,33 | 2,34 | 1,50 | 1,53 |
| % | 29,4% | 29,4% | 45,2% | 33,1% | 24,5% | 24,6% | 15,8% | 16,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,70 | 1,71 | 4,31 | 3,15 | 2,33 | 2,34 | 1,50 | 1,53 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **35** | **Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,27% | 1,27% | 1,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,16 | 0,15 | 0,15 |
| % | 7,9% | 7,8% | 7,8% | 7,7% | 7,6% | 8,8% | 8,5% | 8,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2621 | 2539 | 2488 | 2453 | 2456 | 2829 | 2648 | 2777 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 46 | 44 | 43 | 43 | 43 | 49 | 46 | 49 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2575 | 2494 | 2444 | 2410 | 2413 | 2780 | 2602 | 2728 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2437 | 2361 | 2314 | 2283 | 2286 | 2635 | 2471 | 2595 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 139 | 134 | 130 | 127 | 127 | 145 | 131 | 133 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 132 | 127 | 123 | 121 | 120 | 138 | 125 | 126 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,990 | 1,990 | 1,990 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,09 | 0,10 | 0,11 |
| % | 18,1% | 18,1% | 18,2% | 18,3% | 18,3% | 5,2% | 5,5% | 5,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,09 | 0,10 | 0,11 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **36** | **Котельная Театрально-концертного комплекса - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 1,27% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,25% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,89 | 0,88 | 0,85 | 0,82 |
| % | 8,3% | 8,3% | 8,2% | 8,2% | 8,1% | 8,0% | 7,8% | 7,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17325 | 16773 | 16432 | 16201 | 16214 | 16109 | 15059 | 15769 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148 | 143 | 140 | 138 | 138 | 138 | 129 | 135 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17177 | 16630 | 16292 | 16063 | 16076 | 15972 | 14930 | 15635 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15581 | 15094 | 14797 | 14598 | 14618 | 14533 | 13628 | 14315 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1596 | 1536 | 1495 | 1465 | 1457 | 1439 | 1303 | 1320 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1516 | 1459 | 1421 | 1392 | 1385 | 1367 | 1238 | 1254 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 80 | 77 | 75 | 73 | 73 | 72 | 65 | 66 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,45 | 1,46 | 1,46 | 1,47 | 1,47 | 1,48 | 1,51 | 1,54 |
| % | 13,2% | 13,3% | 13,3% | 13,4% | 13,4% | 13,5% | 13,8% | 14,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,45 | 1,46 | 1,46 | 1,47 | 1,47 | 1,48 | 1,51 | 1,54 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **37** | **Котельная Музей геологии, нефти и газа - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,15% | 1,15% | 1,16% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,41 | 3,41 | 3,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | 0,33 |
| % | 6,7% | 6,6% | 6,6% | 6,5% | 6,5% | 6,8% | 6,5% | 6,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6827 | 6608 | 6472 | 6380 | 6383 | 6654 | 6213 | 6609 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 73 | 72 | 71 | 71 | 74 | 69 | 73 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6751 | 6535 | 6400 | 6309 | 6312 | 6580 | 6143 | 6535 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5877 | 5693 | 5581 | 5506 | 5514 | 5752 | 5394 | 5763 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 875 | 842 | 820 | 803 | 799 | 828 | 749 | 772 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 831 | 800 | 779 | 763 | 759 | 786 | 712 | 733 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 44 | 42 | 41 | 40 | 40 | 41 | 37 | 39 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,58 | 1,58 | 1,40 | 1,41 | 1,36 |
| % | 30,4% | 30,4% | 30,5% | 30,5% | 30,6% | 27,1% | 27,4% | 26,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,58 | 1,58 | 1,40 | 1,41 | 1,36 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **38** | **Котельная №39 ОМК - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 |
| % | 4,0% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,8% | 3,7% | 3,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1976 | 1911 | 1870 | 1841 | 1840 | 1826 | 1696 | 1765 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 36 | 35 | 34 | 34 | 34 | 33 | 31 | 32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1940 | 1876 | 1835 | 1807 | 1806 | 1793 | 1665 | 1732 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1397 | 1354 | 1327 | 1309 | 1311 | 1303 | 1222 | 1284 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 543 | 522 | 508 | 498 | 496 | 489 | 443 | 449 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 515 | 496 | 483 | 473 | 471 | 465 | 421 | 426 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 27 | 26 | 25 | 25 | 25 | 24 | 22 | 22 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| % | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,8% | 58,8% | 58,9% | 59,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **39** | **Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,25 | 1,24 | 1,23 | 1,22 | 1,18 | 1,14 |
| % | 13,4% | 13,3% | 13,2% | 13,1% | 13,0% | 12,9% | 12,5% | 12,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22934 | 22210 | 21764 | 21464 | 21487 | 21353 | 19987 | 20958 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 147 | 143 | 140 | 138 | 138 | 137 | 128 | 135 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22787 | 22067 | 21624 | 21326 | 21349 | 21216 | 19859 | 20823 |
| Полезный отпуск | Гкал | 21558 | 20885 | 20473 | 20198 | 20227 | 20108 | 18856 | 19807 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1228 | 1182 | 1151 | 1128 | 1122 | 1107 | 1003 | 1016 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1167 | 1123 | 1093 | 1071 | 1066 | 1052 | 953 | 965 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 61 | 59 | 58 | 56 | 56 | 55 | 50 | 51 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -3,72 | -3,72 | -3,71 | -3,70 | -3,69 | -3,68 | -3,64 | -3,60 |
| % | -39,4% | -39,3% | -39,2% | -39,1% | -39,0% | -38,9% | -38,5% | -38,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -3,72 | -3,72 | -3,71 | -3,70 | -3,69 | -3,68 | -3,64 | -3,60 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **40** | **Котельная СУ-967 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 2,9% | 2,9% | 2,8% | 2,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 351 | 340 | 332 | 327 | 327 | 325 | 301 | 313 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 345 | 334 | 326 | 321 | 321 | 319 | 296 | 308 |
| Полезный отпуск | Гкал | 245 | 237 | 233 | 230 | 230 | 229 | 214 | 225 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 100 | 96 | 94 | 92 | 91 | 90 | 82 | 83 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 95 | 91 | 89 | 87 | 87 | 86 | 78 | 79 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| % | 68,4% | 68,4% | 68,5% | 68,5% | 68,5% | 68,5% | 68,6% | 68,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **41** | **Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,19 |
| % | 12,8% | 12,7% | 12,6% | 12,6% | 12,5% | 12,4% | 12,0% | 11,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3771 | 3653 | 3580 | 3532 | 3536 | 3515 | 3293 | 3457 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 52 | 51 | 50 | 50 | 50 | 47 | 49 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3718 | 3601 | 3530 | 3482 | 3486 | 3465 | 3247 | 3408 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3635 | 3522 | 3452 | 3406 | 3411 | 3391 | 3180 | 3340 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 82 | 79 | 77 | 76 | 75 | 74 | 67 | 68 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 78 | 75 | 73 | 72 | 72 | 71 | 64 | 65 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,55 | -0,55 | -0,55 | -0,54 | -0,54 |
| % | -33,6% | -33,5% | -33,4% | -33,3% | -33,2% | -33,2% | -32,7% | -32,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,55 | -0,55 | -0,55 | -0,54 | -0,54 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **42** | **Котельная Кирова 35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,95 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 3,95 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,03% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 3,91 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 3,19 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,31 |
| % | 9,1% | 9,1% | 9,0% | 9,0% | 8,9% | 8,8% | 8,5% | 7,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5011 | 4851 | 4752 | 4684 | 4688 | 4656 | 4350 | 5960 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 27 | 27 | 26 | 26 | 26 | 25 | 34 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4983 | 4824 | 4725 | 4658 | 4661 | 4630 | 4325 | 5927 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4411 | 4274 | 4189 | 4133 | 4139 | 4115 | 3858 | 5308 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 572 | 550 | 536 | 525 | 522 | 516 | 467 | 619 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 543 | 523 | 509 | 499 | 496 | 490 | 443 | 588 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 29 | 28 | 27 | 26 | 26 | 26 | 23 | 31 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,590 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,41 |
| % | 4,7% | 4,8% | 4,8% | 4,9% | 5,0% | 5,0% | 5,3% | 10,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,41 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **43** | **Котельная Ленина 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% | 1,09% | 1,08% | 1,06% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,5% | 2,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 171 | 165 | 162 | 160 | 160 | 159 | 149 | 156 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 165 | 160 | 156 | 154 | 154 | 154 | 144 | 151 |
| Полезный отпуск | Гкал | 160 | 155 | 152 | 150 | 150 | 149 | 140 | 147 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,54 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| % | 92,0% | 92,1% | 92,1% | 92,1% | 92,1% | 92,1% | 92,2% | 92,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,54 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **44** | **Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,47 | 0,46 |
| % | 4,7% | 4,6% | 4,6% | 4,6% | 4,5% | 4,5% | 4,4% | 4,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9484 | 9183 | 8997 | 8872 | 8880 | 8824 | 8253 | 8648 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 109 | 105 | 103 | 102 | 102 | 101 | 95 | 99 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9375 | 9078 | 8894 | 8770 | 8778 | 8723 | 8159 | 8549 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8671 | 8400 | 8235 | 8124 | 8136 | 8088 | 7584 | 7967 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 704 | 677 | 660 | 646 | 643 | 635 | 575 | 582 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 669 | 643 | 627 | 614 | 611 | 603 | 546 | 553 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 35 | 34 | 33 | 32 | 32 | 32 | 29 | 29 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 5,59 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,61 | 5,61 | 5,63 | 5,64 |
| % | 51,3% | 51,4% | 51,4% | 51,4% | 51,4% | 51,5% | 51,6% | 51,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,59 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,61 | 5,61 | 5,63 | 5,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **45** | **Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,16% | 1,19% | 1,20% | 1,26% | 1,27% | 1,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 16,69 | 16,69 | 16,68 | 16,68 | 16,68 | 16,67 | 16,67 | 16,67 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 14,42 | 14,42 | 15,24 | 15,64 | 15,81 | 16,62 | 16,72 | 16,72 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,53 | 1,52 | 1,59 | 1,63 | 1,63 | 1,70 | 1,66 | 1,60 |
| % | 9,2% | 9,1% | 9,6% | 9,8% | 9,8% | 10,2% | 9,9% | 9,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 28551 | 27644 | 28625 | 28982 | 29307 | 30625 | 28806 | 30177 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 198 | 192 | 198 | 201 | 203 | 212 | 200 | 209 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 28353 | 27453 | 28426 | 28781 | 29103 | 30413 | 28606 | 29968 |
| Полезный отпуск | Гкал | 26070 | 25256 | 26165 | 26506 | 26818 | 28039 | 26444 | 27779 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2283 | 2197 | 2261 | 2275 | 2286 | 2374 | 2162 | 2189 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2169 | 2087 | 2148 | 2161 | 2172 | 2255 | 2053 | 2080 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 114 | 110 | 113 | 114 | 114 | 119 | 108 | 109 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,089 | 1,089 | 1,181 | 1,226 | 1,244 | 1,335 | 1,346 | 1,346 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,75 | 0,76 | -0,15 | -0,59 | -0,76 | -1,66 | -1,71 | -1,65 |
| % | 4,5% | 4,5% | -0,9% | -3,6% | -4,6% | -10,0% | -10,3% | -9,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,75 | 0,76 | -0,15 | -0,59 | -0,76 | -1,66 | -1,71 | -1,65 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **46** | **Котельная Школа № 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 |
| % | 9,7% | 9,7% | 9,6% | 9,5% | 9,5% | 9,4% | 9,1% | 8,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3086 | 2987 | 2926 | 2884 | 2886 | 2867 | 2677 | 2800 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 35 | 34 | 33 | 33 | 33 | 32 | 30 | 32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3051 | 2953 | 2893 | 2852 | 2853 | 2834 | 2647 | 2769 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2674 | 2590 | 2539 | 2505 | 2508 | 2494 | 2338 | 2456 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 378 | 363 | 354 | 347 | 345 | 340 | 308 | 312 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 359 | 345 | 336 | 329 | 328 | 323 | 293 | 297 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 19 | 18 | 18 | 17 | 17 | 17 | 15 | 16 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 |
| % | 5,3% | 5,4% | 5,5% | 5,5% | 5,6% | 5,7% | 6,0% | 6,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **47** | **Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,16% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,39 | 0,37 |
| % | 9,7% | 9,7% | 9,6% | 10,2% | 10,1% | 10,1% | 9,7% | 9,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7279 | 7048 | 6905 | 7263 | 7269 | 7223 | 6755 | 7077 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 57 | 55 | 54 | 57 | 57 | 56 | 53 | 55 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7222 | 6993 | 6851 | 7206 | 7213 | 7167 | 6703 | 7022 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6653 | 6445 | 6318 | 6649 | 6658 | 6619 | 6207 | 6520 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 569 | 548 | 533 | 558 | 555 | 548 | 496 | 502 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 541 | 520 | 507 | 530 | 527 | 520 | 471 | 477 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 28 | 27 | 27 | 28 | 28 | 27 | 25 | 25 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,33 | -0,33 | -0,32 | -0,31 | -0,30 |
| % | -1,6% | -1,5% | -1,5% | -8,2% | -8,2% | -8,1% | -7,7% | -7,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,33 | -0,33 | -0,32 | -0,31 | -0,30 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **48** | **Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,17% | 1,17% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,51 | 3,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,34 |
| % | 13,5% | 13,4% | 13,3% | 13,2% | 13,1% | 13,0% | 13,5% | 13,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7218 | 6987 | 6844 | 6747 | 6751 | 6706 | 6729 | 7040 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 515 | 498 | 488 | 481 | 481 | 478 | 480 | 502 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6703 | 6489 | 6356 | 6265 | 6269 | 6228 | 6249 | 6538 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5907 | 5723 | 5610 | 5535 | 5543 | 5510 | 5551 | 5831 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 796 | 766 | 746 | 731 | 727 | 718 | 698 | 707 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 756 | 728 | 709 | 694 | 691 | 682 | 663 | 672 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 40 | 38 | 37 | 37 | 36 | 36 | 35 | 35 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,117 | 0,117 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,03 | -1,03 | -1,03 | -1,29 | -1,27 |
| % | -40,5% | -40,4% | -40,3% | -40,2% | -40,2% | -40,1% | -50,1% | -49,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,03 | -1,03 | -1,03 | -1,29 | -1,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **49** | **Котельная Станция скорой медицинской помощи - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,8% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,6% | 2,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 823 | 797 | 780 | 770 | 770 | 765 | 716 | 750 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 16 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 806 | 780 | 764 | 754 | 754 | 749 | 701 | 734 |
| Полезный отпуск | Гкал | 744 | 720 | 706 | 697 | 698 | 694 | 650 | 683 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 62 | 60 | 58 | 57 | 57 | 56 | 51 | 51 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 59 | 57 | 55 | 54 | 54 | 53 | 48 | 49 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| % | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,3% | 71,3% | 71,4% | 71,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **50** | **КУ «Строителей, 12б» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 6,2% | 6,2% | 6,1% | 6,1% | 6,0% | 6,0% | 5,8% | 5,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1836 | 1777 | 1741 | 1716 | 1718 | 1707 | 1595 | 1670 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 20 | 19 | 19 | 18 | 18 | 18 | 17 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1816 | 1758 | 1722 | 1698 | 1699 | 1688 | 1578 | 1652 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1640 | 1589 | 1557 | 1537 | 1539 | 1530 | 1434 | 1507 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 176 | 169 | 165 | 162 | 161 | 159 | 144 | 146 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 167 | 161 | 157 | 153 | 153 | 151 | 136 | 138 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,56 | 0,56 |
| % | 35,4% | 35,4% | 35,5% | 35,5% | 35,6% | 35,6% | 35,8% | 36,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,56 | 0,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **51** | **Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 81 | 79 | 77 | 76 | 76 | 76 | 71 | 74 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 80 | 78 | 76 | 75 | 75 | 75 | 70 | 73 |
| Полезный отпуск | Гкал | 69 | 67 | 65 | 65 | 65 | 64 | 60 | 63 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,1% | 92,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **52** | **Крышная котельная по ул. Гагарина, 35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,20 |
| % | 9,7% | 9,6% | 9,5% | 9,5% | 9,4% | 9,3% | 9,0% | 8,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3716 | 3600 | 3529 | 3482 | 3487 | 3467 | 3251 | 3415 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3712 | 3596 | 3525 | 3478 | 3483 | 3463 | 3247 | 3411 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3712 | 3596 | 3525 | 3478 | 3483 | 3463 | 3247 | 3411 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,02 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,01 |
| % | -0,7% | -0,6% | -0,6% | -0,5% | -0,4% | -0,4% | 0,0% | 0,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,02 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,01 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **53** | **Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,33 | 0,38 | 0,40 | 0,43 | 0,45 | 0,49 | 0,53 | 0,52 |
| % | 1,56% | 1,81% | 1,90% | 2,03% | 2,15% | 2,33% | 2,49% | 2,49% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 20,77 | 20,72 | 20,70 | 20,67 | 20,65 | 20,61 | 20,57 | 20,58 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,42 | 13,25 | 13,92 | 14,91 | 15,75 | 17,09 | 18,31 | 18,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,77 | 0,89 | 0,93 | 0,99 | 1,04 | 1,12 | 1,16 | 1,12 |
| % | 3,7% | 4,3% | 4,5% | 4,8% | 5,0% | 5,4% | 5,6% | 5,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 26893 | 30187 | 31043 | 32737 | 34586 | 37252 | 37145 | 38718 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 130 | 145 | 150 | 158 | 167 | 180 | 179 | 187 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 26763 | 30042 | 30893 | 32579 | 34419 | 37072 | 36966 | 38531 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20653 | 23218 | 23912 | 25256 | 26723 | 28827 | 28967 | 30428 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 6111 | 6824 | 6981 | 7323 | 7696 | 8245 | 7999 | 8103 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5805 | 6483 | 6632 | 6957 | 7311 | 7833 | 7599 | 7698 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 306 | 341 | 349 | 366 | 385 | 412 | 400 | 405 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,199 | 5,401 | 5,841 | 6,485 | 7,038 | 7,917 | 8,719 | 8,719 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 8,58 | 6,57 | 5,85 | 4,78 | 3,86 | 2,40 | 1,10 | 1,15 |
| % | 41,3% | 31,7% | 28,2% | 23,1% | 18,7% | 11,6% | 5,4% | 5,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,58 | 6,57 | 5,85 | 4,78 | 3,86 | 2,40 | 1,10 | 1,15 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **54** | **Котельная «Гагарина, 220а» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 2,8% | 2,8% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,6% | 2,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 546 | 528 | 517 | 510 | 510 | 506 | 472 | 492 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 11 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 534 | 517 | 506 | 498 | 498 | 495 | 461 | 481 |
| Полезный отпуск | Гкал | 433 | 420 | 411 | 406 | 406 | 404 | 379 | 398 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 101 | 97 | 94 | 93 | 92 | 91 | 82 | 83 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 96 | 92 | 90 | 88 | 87 | 86 | 78 | 79 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,66 |
| % | 71,1% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,3% | 71,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,66 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **55** | **КУ «Кирова, 3А» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,25 |
| % | 5,7% | 5,7% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,5% | 5,3% | 5,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5374 | 5203 | 5096 | 5023 | 5027 | 4993 | 4664 | 4879 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5366 | 5194 | 5087 | 5015 | 5018 | 4985 | 4656 | 4871 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4729 | 4581 | 4491 | 4430 | 4437 | 4411 | 4136 | 4345 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 637 | 613 | 597 | 585 | 581 | 574 | 520 | 527 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 605 | 582 | 567 | 555 | 552 | 545 | 494 | 500 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 32 | 31 | 30 | 29 | 29 | 29 | 26 | 26 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,95 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,97 | 1,98 |
| % | 40,3% | 40,4% | 40,4% | 40,4% | 40,5% | 40,5% | 40,7% | 40,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,95 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,97 | 1,98 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **56** | **Котельная по ул. Грибная, 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 |
| % | 3,5% | 3,5% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,4% | 3,3% | 3,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 500 | 484 | 474 | 468 | 468 | 465 | 435 | 456 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 495 | 479 | 469 | 463 | 463 | 460 | 431 | 451 |
| Полезный отпуск | Гкал | 459 | 444 | 436 | 430 | 430 | 428 | 401 | 421 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 36 | 35 | 34 | 33 | 33 | 32 | 29 | 30 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 34 | 33 | 32 | 31 | 31 | 31 | 28 | 28 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 63,6% | 63,7% | 63,7% | 63,7% | 63,7% | 63,7% | 63,9% | 64,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **57** | **Котельная по ул. Доронина, 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 8,9% | 8,8% | 8,8% | 8,7% | 8,7% | 8,6% | 8,3% | 8,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 788 | 764 | 749 | 739 | 740 | 735 | 690 | 724 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 780 | 755 | 740 | 731 | 732 | 727 | 682 | 716 |
| Полезный отпуск | Гкал | 780 | 755 | 740 | 731 | 732 | 727 | 682 | 716 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 7,3% | 7,3% | 7,4% | 7,4% | 7,5% | 7,6% | 7,9% | 8,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **58** | **Котельная по ул. Югорская, 1 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 6,4% | 6,3% | 6,3% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 5,9% | 5,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 915 | 897 | 885 | 886 | 881 | 826 | 868 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 934 | 905 | 887 | 875 | 877 | 871 | 817 | 858 |
| Полезный отпуск | Гкал | 934 | 905 | 887 | 875 | 877 | 871 | 817 | 858 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| % | 33,6% | 33,6% | 33,7% | 33,7% | 33,8% | 33,8% | 34,0% | 34,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **59** | **Котельная по ул. Югорская, 5 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 6,6% | 6,5% | 6,5% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,1% | 5,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 952 | 922 | 904 | 892 | 893 | 888 | 833 | 875 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 942 | 912 | 894 | 882 | 883 | 878 | 824 | 865 |
| Полезный отпуск | Гкал | 942 | 912 | 894 | 882 | 883 | 878 | 824 | 865 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 31,5% | 31,5% | 31,6% | 31,6% | 31,7% | 31,7% | 31,9% | 32,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **60** | **Котельная по ул. Югорская, 9 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 5,9% | 5,9% | 5,8% | 5,8% | 5,7% | 5,7% | 5,5% | 5,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1659 | 1607 | 1575 | 1554 | 1556 | 1547 | 1451 | 1524 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 17 | 17 | 17 | 17 | 16 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1640 | 1589 | 1558 | 1537 | 1539 | 1530 | 1435 | 1507 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1640 | 1589 | 1558 | 1537 | 1539 | 1530 | 1435 | 1507 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 0,64 |
| % | 38,5% | 38,6% | 38,6% | 38,6% | 38,7% | 38,7% | 38,9% | 39,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 0,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **61** | **Котельная по ул. Югорская, 11 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,2% | 6,2% | 6,1% | 5,9% | 5,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1504 | 1457 | 1428 | 1409 | 1411 | 1403 | 1315 | 1382 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1487 | 1441 | 1412 | 1393 | 1395 | 1387 | 1301 | 1366 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1487 | 1441 | 1412 | 1393 | 1395 | 1387 | 1301 | 1366 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| % | 33,8% | 33,9% | 33,9% | 34,0% | 34,0% | 34,0% | 34,3% | 34,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **62** | **Котельная по ул. Югорская, 13 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,09% | 1,09% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 6,1% | 6,0% | 6,0% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,7% | 5,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 962 | 932 | 914 | 901 | 903 | 897 | 841 | 884 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 951 | 922 | 903 | 891 | 893 | 887 | 832 | 874 |
| Полезный отпуск | Гкал | 951 | 922 | 903 | 891 | 893 | 887 | 832 | 874 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| % | 36,7% | 36,8% | 36,8% | 36,9% | 36,9% | 36,9% | 37,1% | 37,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (по существующим системам теплоснабжения)** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **408,9** | **408,9** | **412,1** | **412,1** | **412,1** | **412,1** | **431,4** | **431,9** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,8** | **52,8** | **52,3** | **52,3** | **52,3** | **52,3** | **35,0** | **34,4** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **356,0** | **356,0** | **359,8** | **359,8** | **359,8** | **359,8** | **396,4** | **397,5** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **4,1** | **4,3** | **4,4** | **4,5** | **4,6** | **4,7** | **5,2** | **5,4** |
| **%** | **1,16%** | **1,22%** | **1,23%** | **1,26%** | **1,28%** | **1,30%** | **1,32%** | **1,36%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **351,9** | **351,7** | **355,4** | **355,3** | **355,2** | **355,1** | **391,2** | **392,1** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **239,9** | **248,2** | **253,6** | **259,8** | **263,1** | **266,5** | **301,0** | **311,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **25,1** | **25,7** | **26,1** | **26,5** | **26,6** | **26,8** | **29,3** | **29,3** |
| **%** | **7,1%** | **7,3%** | **7,3%** | **7,5%** | **7,5%** | **7,5%** | **7,5%** | **7,5%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **493043** | **494427** | **495132** | **500271** | **507355** | **510879** | **540603** | **585856** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **5824** | **5854** | **5855** | **5897** | **5968** | **5984** | **6253** | **6754** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **487219** | **488574** | **489276** | **494374** | **501387** | **504895** | **534350** | **579103** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **433910** | **434797** | **435454** | **440121** | **446382** | **449519** | **476136** | **517626** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **53309** | **53777** | **53822** | **54253** | **55005** | **55375** | **58214** | **61476** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **50644** | **51088** | **51131** | **51540** | **52255** | **52607** | **55303** | **58402** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2665** | **2689** | **2691** | **2713** | **2750** | **2769** | **2911** | **3074** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **179,9** | **195,6** | **206,1** | **214,0** | **220,8** | **223,9** | **334,1** | **368,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **86,9** | **77,8** | **75,7** | **69,0** | **65,5** | **61,9** | **60,9** | **51,3** |
| **%** | **24,7%** | **22,1%** | **21,3%** | **19,4%** | **18,4%** | **17,4%** | **15,6%** | **13,1%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **86,9** | **77,8** | **75,7** | **69,0** | **65,5** | **61,9** | **60,9** | **51,3** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (существующие системы + системы от 3 новых котельных)** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **408,9** | **455,4** | **480,1** | **480,1** | **480,1** | **480,1** | **499,4** | **499,9** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,8** | **52,8** | **52,3** | **52,3** | **52,3** | **52,3** | **35,0** | **34,4** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **356,0** | **402,5** | **427,8** | **427,8** | **427,8** | **427,8** | **464,4** | **465,5** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **4,1** | **5,7** | **6,5** | **6,6** | **6,6** | **6,7** | **7,3** | **7,5** |
| **%** | **1,16%** | **1,42%** | **1,51%** | **1,54%** | **1,55%** | **1,57%** | **1,57%** | **1,60%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **351,9** | **396,8** | **421,3** | **421,2** | **421,1** | **421,1** | **457,1** | **458,0** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **239,9** | **253,6** | **264,5** | **273,3** | **278,2** | **286,0** | **332,1** | **343,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **25,1** | **26,3** | **27,2** | **27,9** | **28,2** | **28,8** | **32,5** | **32,6** |
| **%** | **7,1%** | **6,6%** | **6,5%** | **6,6%** | **6,7%** | **6,8%** | **7,1%** | **7,1%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **493043** | **502710** | **511944** | **521278** | **530832** | **540205** | **587350** | **633939** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **5824** | **6095** | **6345** | **6509** | **6652** | **6839** | **7615** | **8154** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **487219** | **496615** | **505599** | **514769** | **524181** | **533366** | **579735** | **625784** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **433910** | **442455** | **451000** | **459545** | **468090** | **476635** | **519360** | **562085** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **53309** | **54160** | **54599** | **55224** | **56091** | **56731** | **60375** | **63699** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **50644** | **51452** | **51869** | **52463** | **53286** | **53895** | **57357** | **60514** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2665** | **2708** | **2730** | **2761** | **2805** | **2837** | **3019** | **3185** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **180** | **208** | **230** | **244** | **254** | **267** | **403** | **439** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **86,9** | **116,9** | **129,6** | **120,0** | **114,7** | **106,2** | **92,5** | **81,9** |
| **%** | **24,7%** | **29,5%** | **30,8%** | **28,5%** | **27,2%** | **25,2%** | **20,2%** | **17,9%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **86,9** | **116,9** | **129,6** | **120,0** | **114,7** | **106,2** | **92,5** | **81,9** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **63** | **Котельная "Инженерный корпус" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 |
| Полезный отпуск | Гкал | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **64** | **Котельная "Автовокзал" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,3% | 1,3% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 9,0% | 9,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **65** | **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 248 | 248 | 248 | 247 | 247 | 247 | 246 | 246 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 243 | 243 | 242 | 242 | 242 | 242 | 241 | 240 |
| Полезный отпуск | Гкал | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 24 | 24 | 24 | 23 | 23 | 23 | 22 | 22 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 23 | 23 | 22 | 22 | 22 | 22 | 21 | 20 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| % | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **66** | **Котельная "Посадская 16А" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 178 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 176 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 174 | 174 | 174 | 174 | 173 | 173 | 173 | 172 |
| Полезный отпуск | Гкал | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 15 | 15 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 | 13 | 13 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **67** | **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 |
| Полезный отпуск | Гкал | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| % | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **68** | **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9702 | 9695 | 9688 | 9681 | 9674 | 9667 | 9632 | 9597 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 202 | 202 | 202 | 201 | 201 | 201 | 200 | 200 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9500 | 9493 | 9486 | 9479 | 9472 | 9466 | 9431 | 9397 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1027 | 1020 | 1013 | 1006 | 999 | 993 | 958 | 924 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 975 | 969 | 962 | 956 | 949 | 943 | 910 | 878 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 51 | 51 | 50 | 50 | 50 | 48 | 46 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| % | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **69** | **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,22 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| % | 1,29% | 2,03% | 2,51% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,59% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,70 | 10,62 | 10,56 | 10,55 | 10,55 | 10,55 | 10,55 | 10,55 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,00 | 9,45 | 11,68 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,10 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 |
| % | 0,6% | 1,0% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,1% | 1,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13815 | 21742 | 26867 | 27751 | 27729 | 27707 | 27598 | 27488 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 284 | 447 | 553 | 571 | 571 | 570 | 568 | 566 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 13531 | 21295 | 26314 | 27180 | 27159 | 27137 | 27030 | 26922 |
| Полезный отпуск | Гкал | 11929 | 18788 | 23235 | 24019 | 24019 | 24019 | 24019 | 24019 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1602 | 2506 | 3079 | 3161 | 3140 | 3118 | 3011 | 2903 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1522 | 2381 | 2925 | 3003 | 2983 | 2962 | 2860 | 2758 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 80 | 125 | 154 | 158 | 157 | 156 | 151 | 145 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 25,072 | 40,971 | 51,278 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,63 | 1,07 | -1,24 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,64 | -1,64 |
| % | 43,3% | 10,1% | -11,8% | -15,6% | -15,6% | -15,6% | -15,6% | -15,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,63 | 1,07 | -1,24 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,64 | -1,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **70** | **Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6712 | 6711 | 6711 | 6711 | 6711 | 6711 | 6709 | 6708 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 | 6555 | 6555 | 6554 | 6553 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 31 | 30 | 29 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 30 | 29 | 28 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| % | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **71** | **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 |
| Полезный отпуск | Гкал | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **72** | **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Полезный отпуск | Гкал | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **73** | **Котельная "Ханты-Мансийский Банк" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **74** | **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,3% | 1,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,7% | 8,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **75** | **Котельная "Гостиный двор" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,44 |
| % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,44 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **76** | **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,0% | 1,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 9,0% | 9,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **77** | **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 |
| Полезный отпуск | Гкал | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **78** | **Котельная офис ООО "ЮТГС" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,7% | 0,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,3% | 9,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **79** | **Котельная Конева, 3 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 |
| Полезный отпуск | Гкал | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| % | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **80** | **Котельная Югорская, 3 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| % | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **81** | **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 9,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,2** | **0,3** | **0,3** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** |
| **%** | **0,44%** | **0,61%** | **0,72%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **47,6** | **47,5** | **47,5** | **47,4** | **47,4** | **47,4** | **47,4** | **47,4** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **27,2** | **30,7** | **32,9** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **%** | **0,6%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **58124** | **66044** | **71162** | **72038** | **72009** | **71979** | **71832** | **71685** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **1290** | **1453** | **1558** | **1576** | **1576** | **1575** | **1572** | **1569** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **56834** | **64591** | **69603** | **70462** | **70433** | **70404** | **70260** | **70116** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **54134** | **60994** | **65441** | **66225** | **66225** | **66225** | **66225** | **66225** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **2700** | **3597** | **4162** | **4237** | **4208** | **4179** | **4035** | **3891** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **2565** | **3417** | **3954** | **4025** | **3998** | **3971** | **3834** | **3697** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **135** | **180** | **208** | **212** | **210** | **209** | **202** | **195** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **60** | **76** | **87** | **89** | **89** | **89** | **89** | **89** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **20,1** | **16,5** | **14,2** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** |
| **%** | **42,2%** | **34,8%** | **29,9%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,2%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **20,1** | **16,5** | **14,2** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **82** | **Котельная "База Обьгаз" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| % | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,4% | 65,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **83** | **Крышная котельная "Мира 51" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,7% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,5% | 1,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,52 | 0,52 |
| % | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,3% | 38,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **84** | **Котельная "Ледовый дворец" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4431 | 4431 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4332 | 4332 | 4331 | 4331 | 4331 | 4331 | 4331 | 4330 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 15 | 14 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 14 | 14 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,19 |
| % | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **85** | **Котельная "Стадион" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 |
| % | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 1,9% | 1,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3984 | 3984 | 3984 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3893 | 3893 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| % | 23,8% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 24,0% | 24,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **86** | **Котельная квартала Энгельса-Коминтерна - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3570 | 3570 | 3570 | 3569 | 3569 | 3569 | 3568 | 3566 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3488 | 3488 | 3487 | 3486 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 37 | 37 | 36 | 36 | 36 | 36 | 34 | 33 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 35 | 35 | 35 | 34 | 34 | 34 | 33 | 32 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,18 |
| % | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,9% | 63,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,18 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **87** | **Котельная к объекту ПУ-10 - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3519 | 3518 | 3516 | 3515 | 3514 | 3512 | 3506 | 3499 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3443 | 3442 | 3441 | 3439 | 3438 | 3437 | 3430 | 3424 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 192 | 191 | 189 | 188 | 187 | 186 | 179 | 173 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 182 | 181 | 180 | 179 | 177 | 176 | 170 | 164 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 |
| % | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,6% | 73,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **88** | **Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4986 | 4986 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4874 | 4874 | 4873 | 4873 | 4873 | 4873 | 4873 | 4872 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| % | 68,8% | 68,8% | 68,9% | 68,9% | 68,9% | 68,9% | 68,9% | 68,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **89** | **Котельная "Хвойный Урман" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,8% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,6% | 1,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 |
| Полезный отпуск | Гкал | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,7% | 34,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **90** | **Котельная "Северречфлот" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 22 | 22 | 22 | 22 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 925 | 925 |
| Полезный отпуск | Гкал | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| % | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **0,9%** | **0,9%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **27830** | **27828** | **27826** | **27824** | **27823** | **27821** | **27812** | **27802** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **628** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **27201** | **27199** | **27197** | **27196** | **27194** | **27192** | **27183** | **27174** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **271** | **269** | **267** | **266** | **264** | **262** | **253** | **244** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **257** | **256** | **254** | **252** | **251** | **249** | **240** | **232** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **14** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **12** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** |
| **%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,7%** | **62,7%** | **62,7%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **91** | **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Полезный отпуск | Гкал | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **92** | **Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 5,99% | 5,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1102 | 1101 | 1100 | 1099 | 1098 | 1097 | 1091 | 1086 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1080 | 1079 | 1078 | 1077 | 1076 | 1075 | 1069 | 1064 |
| Полезный отпуск | Гкал | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 160 | 158 | 157 | 156 | 155 | 154 | 149 | 144 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 152 | 151 | 150 | 149 | 148 | 147 | 141 | 136 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| % | 78,4% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **93** | **Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2229 | 2227 | 2226 | 2224 | 2223 | 2222 | 2215 | 2208 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2180 | 2179 | 2178 | 2176 | 2175 | 2174 | 2167 | 2160 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 206 | 204 | 203 | 202 | 200 | 199 | 192 | 185 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 195 | 194 | 193 | 191 | 190 | 189 | 182 | 176 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| % | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **94** | **Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 904 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 901 | 900 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 883 | 883 | 882 | 882 | 882 | 882 | 881 | 880 |
| Полезный отпуск | Гкал | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 31 | 30 | 29 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 30 | 29 | 28 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| % | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **95** | **Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2186 | 2185 | 2184 | 2182 | 2181 | 2180 | 2173 | 2167 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2139 | 2137 | 2136 | 2135 | 2134 | 2132 | 2126 | 2120 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 188 | 187 | 185 | 184 | 183 | 182 | 175 | 169 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 179 | 177 | 176 | 175 | 174 | 173 | 167 | 161 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| % | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **96** | **Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |
| Полезный отпуск | Гкал | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| % | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 75,0% | 75,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **97** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 |
| Полезный отпуск | Гкал | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 68,0% | 68,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **98** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| % | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **99** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| % | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **100** | **Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5514 | 5510 | 5506 | 5502 | 5498 | 5494 | 5475 | 5455 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 116 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5397 | 5393 | 5389 | 5385 | 5381 | 5377 | 5358 | 5339 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 581 | 577 | 573 | 569 | 565 | 561 | 542 | 523 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 552 | 548 | 544 | 541 | 537 | 533 | 515 | 496 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 29 | 29 | 29 | 28 | 28 | 28 | 27 | 26 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |
| % | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **101** | **Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 821 | 821 | 820 | 819 | 819 | 818 | 816 | 813 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 803 | 803 | 802 | 802 | 801 | 801 | 798 | 796 |
| Полезный отпуск | Гкал | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 79 | 79 | 78 | 77 | 77 | 76 | 74 | 71 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 75 | 75 | 74 | 74 | 73 | 73 | 70 | 68 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| % | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **102** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| % | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,9% | 61,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **103** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 |
| Полезный отпуск | Гкал | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| % | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **104** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Полезный отпуск | Гкал | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| % | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **105** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 |
| Полезный отпуск | Гкал | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| % | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **106** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 |
| Полезный отпуск | Гкал | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| % | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **107** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 4,99% | 4,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 |
| Полезный отпуск | Гкал | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| % | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **108** | **Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,4% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2302 | 2300 | 2298 | 2296 | 2294 | 2292 | 2282 | 2272 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 47 | 47 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2255 | 2253 | 2251 | 2249 | 2247 | 2245 | 2235 | 2225 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 293 | 291 | 289 | 287 | 285 | 284 | 274 | 264 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 279 | 277 | 275 | 273 | 271 | 269 | 260 | 251 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 15 | 15 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| % | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **109** | **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 3,99% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 |
| Полезный отпуск | Гкал | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| % | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,9% | 78,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **110** | **Котельная "Павлика Морозова" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| Полезный отпуск | Гкал | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **111** | **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,25% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 2,9% | 2,9% | 2,9% | 2,8% | 2,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,2% | 0,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **112** | **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,25% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 2,9% | 2,9% | 2,9% | 2,8% | 2,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,2% | 0,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,4** |
| **%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,5%** | **0,5%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **30771** | **30761** | **30750** | **30740** | **30729** | **30719** | **30667** | **30614** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **695** | **695** | **695** | **695** | **695** | **694** | **693** | **692** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **30076** | **30066** | **30055** | **30045** | **30035** | **30025** | **29973** | **29922** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **1539** | **1528** | **1518** | **1508** | **1498** | **1487** | **1436** | **1385** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **1462** | **1452** | **1442** | **1432** | **1423** | **1413** | **1364** | **1315** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **77** | **76** | **76** | **75** | **75** | **74** | **72** | **69** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** |
| **%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,9%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **113** | **Котельная "Гаражи администрации ХМАО" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 698 | 697 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 684 | 684 | 684 | 683 | 683 | 683 | 682 | 682 |
| Полезный отпуск | Гкал | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 20 | 20 | 20 | 20 | 19 | 19 | 19 | 18 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 18 | 18 | 18 | 17 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| % | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **114** | **Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| % | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **115** | **Котельная "Дом Дружбы народов" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 | 1477 | 1477 | 1476 | 1474 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1446 | 1445 | 1445 | 1445 | 1445 | 1444 | 1443 | 1441 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 42 | 42 | 42 | 41 | 41 | 41 | 39 | 38 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 40 | 40 | 39 | 39 | 39 | 39 | 37 | 36 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| % | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **116** | **Котельная «Центр искусств для одаренных детей» - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,06% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6702 | 6700 | 6699 | 6698 | 6696 | 6695 | 6688 | 7093 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 157 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6553 | 6552 | 6551 | 6550 | 6548 | 6547 | 6541 | 6937 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6754 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 191 | 190 | 188 | 187 | 186 | 185 | 178 | 182 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 181 | 180 | 179 | 178 | 176 | 175 | 169 | 173 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,706 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,76 |
| % | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 54,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,76 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **117** | **Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3529 | 3528 | 3527 | 3527 | 3526 | 3525 | 3522 | 3518 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3451 | 3450 | 3449 | 3449 | 3448 | 3447 | 3444 | 3441 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 101 | 100 | 99 | 98 | 98 | 97 | 94 | 90 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 95 | 95 | 94 | 94 | 93 | 92 | 89 | 86 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| % | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **118** | **Котельная Югорский НИИИТ - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **119** | **Котельная по ул. Еловая, 36 - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Полезный отпуск | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **120** | **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| % | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **121** | **Котельная СУР - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6623 | 6622 | 6621 | 6619 | 6618 | 6617 | 6610 | 6604 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6477 | 6475 | 6474 | 6473 | 6472 | 6470 | 6464 | 6458 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 189 | 187 | 186 | 185 | 184 | 182 | 176 | 170 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 179 | 178 | 177 | 176 | 174 | 173 | 167 | 161 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 |
| % | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **122** | **Котельная «Автокемпинговый комплекс» - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| % | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **123** | **Котельная "Картинная галерея" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2027 | 2027 | 2027 | 2026 | 2026 | 2025 | 2023 | 2022 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1983 | 1982 | 1982 | 1981 | 1981 | 1981 | 1979 | 1977 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 58 | 57 | 57 | 57 | 56 | 56 | 54 | 52 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 55 | 54 | 54 | 54 | 53 | 53 | 51 | 49 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| % | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **124** | **Котельная по ул. Еловая, 34 - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Полезный отпуск | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,01%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,8** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,2%** | **0,2%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **43704** | **43700** | **43696** | **43692** | **43688** | **43684** | **43663** | **44054** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **966** | **966** | **966** | **966** | **966** | **965** | **965** | **974** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **42738** | **42734** | **42730** | **42726** | **42722** | **42718** | **42698** | **43081** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42530** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **600** | **596** | **592** | **588** | **584** | **580** | **560** | **550** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **570** | **566** | **562** | **558** | **555** | **551** | **532** | **523** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **30** | **30** | **30** | **29** | **29** | **29** | **28** | **28** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **14** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,2** |
| **%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,1%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,2** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **125** | **Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 - АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| % | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** |
| **%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Существующие системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **568,8** | **568,8** | **572,0** | **572,0** | **572,0** | **572,0** | **591,3** | **591,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,0** | **52,0** | **51,4** | **51,4** | **51,4** | **51,4** | **34,1** | **33,6** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **516,8** | **516,8** | **520,5** | **520,5** | **520,5** | **520,5** | **557,2** | **558,3** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **6,6** | **6,8** | **7,0** | **7,1** | **7,2** | **7,2** | **7,8** | **8,0** |
| **%** | **1,27%** | **1,32%** | **1,34%** | **1,36%** | **1,38%** | **1,39%** | **1,40%** | **1,43%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **510,2** | **509,9** | **513,6** | **513,4** | **513,4** | **513,3** | **549,4** | **550,3** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **305,6** | **317,3** | **324,9** | **331,5** | **334,8** | **338,2** | **372,7** | **383,4** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **26,0** | **26,7** | **27,0** | **27,5** | **27,6** | **27,7** | **30,2** | **30,1** |
| **%** | **5,1%** | **5,2%** | **5,3%** | **5,4%** | **5,4%** | **5,4%** | **5,5%** | **5,5%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **658313** | **667601** | **673406** | **679405** | **686443** | **689922** | **719416** | **764852** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **9414** | **9606** | **9713** | **9772** | **9842** | **9858** | **10122** | **10627** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **648899** | **657994** | **663692** | **669633** | **676601** | **680064** | **709295** | **754225** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **590430** | **598177** | **603281** | **608731** | **614992** | **618130** | **644746** | **686629** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **58468** | **59817** | **60411** | **60901** | **61609** | **61934** | **64548** | **67597** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **55545** | **56826** | **57391** | **57856** | **58528** | **58837** | **61321** | **64217** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2923** | **2991** | **3021** | **3045** | **3080** | **3097** | **3227** | **3380** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **265,2** | **296,8** | **317,6** | **327,4** | **334,1** | **337,3** | **447,5** | **482,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **179,0** | **166,4** | **162,0** | **154,8** | **151,3** | **147,7** | **146,8** | **137,1** |
| **%** | **35,1%** | **32,6%** | **31,5%** | **30,2%** | **29,5%** | **28,8%** | **26,7%** | **24,9%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **179,0** | **166,4** | **162,0** | **154,8** | **151,3** | **147,7** | **146,8** | **137,1** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **126** | **1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 2,03 | 2,71 | 3,03 | 3,63 | 4,09 | 4,61 | 4,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,21 | 0,28 | 0,32 | 0,38 | 0,43 | 0,48 | 0,48 |
| % | 0,0% | 1,0% | 1,4% | 1,5% | 1,8% | 2,1% | 2,3% | 2,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 3175 | 4261 | 4788 | 5712 | 6403 | 7269 | 7269 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 92 | 124 | 139 | 166 | 186 | 212 | 212 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 3082 | 4137 | 4649 | 5546 | 6216 | 7057 | 7057 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 2936 | 3940 | 4427 | 5282 | 5920 | 6721 | 6721 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 147 | 197 | 221 | 264 | 296 | 336 | 336 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 139 | 187 | 210 | 251 | 281 | 319 | 319 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 7 | 10 | 11 | 13 | 15 | 17 | 17 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 4,524 | 6,018 | 6,729 | 8,065 | 9,090 | 10,257 | 10,257 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 18,59 | 17,84 | 17,49 | 16,83 | 16,32 | 15,74 | 15,74 |
| % | 0,0% | 89,2% | 85,6% | 83,9% | 80,8% | 78,3% | 75,5% | 75,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 18,59 | 17,84 | 17,49 | 16,83 | 16,32 | 15,74 | 15,74 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **127** | **2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 3,18 | 4,20 | 5,13 | 6,07 | 7,39 | 7,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,33 | 0,44 | 0,54 | 0,64 | 0,78 | 0,78 |
| % | 0,0% | 0,0% | 1,6% | 2,1% | 2,6% | 3,1% | 3,7% | 3,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 4981 | 6654 | 8200 | 9595 | 11392 | 11392 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 145 | 194 | 239 | 279 | 332 | 332 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 4836 | 6460 | 7961 | 9315 | 11060 | 11060 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 4605 | 6153 | 7582 | 8871 | 10533 | 10533 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 230 | 308 | 379 | 444 | 527 | 527 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 219 | 292 | 360 | 421 | 500 | 500 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 12 | 15 | 19 | 22 | 26 | 26 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 7,072 | 9,328 | 11,412 | 13,505 | 16,435 | 16,435 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 17,32 | 16,20 | 15,16 | 14,12 | 12,67 | 12,67 |
| % | 0,0% | 0,0% | 83,1% | 77,8% | 72,8% | 67,8% | 60,8% | 60,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 17,32 | 16,20 | 15,16 | 14,12 | 12,67 | 12,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **128** | **Новая котельная в микрорайоне «Восточный» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| % | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 3,40 | 5,04 | 6,30 | 6,30 | 9,35 | 19,02 | 20,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,36 | 0,53 | 0,66 | 0,66 | 0,98 | 2,00 | 2,10 |
| % | 0,0% | 1,5% | 2,2% | 2,7% | 2,7% | 4,0% | 8,2% | 8,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 5107 | 7571 | 9565 | 9565 | 13329 | 28087 | 29422 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 149 | 221 | 279 | 279 | 388 | 818 | 857 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 4958 | 7350 | 9287 | 9287 | 12941 | 27269 | 28565 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 4722 | 7000 | 8844 | 8844 | 12324 | 25970 | 27204 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 236 | 350 | 442 | 442 | 616 | 1299 | 1360 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 224 | 333 | 420 | 420 | 585 | 1234 | 1292 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 12 | 18 | 22 | 22 | 31 | 65 | 68 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 7,556 | 11,195 | 14,016 | 14,016 | 20,785 | 42,297 | 44,461 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 20,49 | 18,69 | 17,28 | 17,28 | 13,92 | 3,23 | 2,15 |
| % | 0,0% | 84,5% | 77,1% | 71,3% | 71,3% | 57,4% | 13,3% | 8,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 20,49 | 18,69 | 17,28 | 17,28 | 13,92 | 3,23 | 2,15 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **129** | **Локальные котельные в Восточном районе - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103,49 | 104,95 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103,49 | 104,95 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,10 | 3,15 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,38 | 101,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 72,04 | 73,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,56 | 7,67 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 7,5% | 7,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 297749 | 301445 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8672 | 8780 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 289077 | 292665 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 275311 | 278729 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13766 | 13936 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13077 | 13240 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 688 | 697 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 160,177 | 162,442 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,78 | 21,07 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 20,7% | 20,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,78 | 21,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **130** | **Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,36 | 0,39 | 0,52 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,66 | 0,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,9% | 5,3% | 7,0% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 8,9% | 8,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1345 | 1426 | 1802 | 1968 | 1968 | 1968 | 2266 | 2266 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 39 | 42 | 52 | 57 | 57 | 57 | 66 | 66 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1306 | 1384 | 1750 | 1911 | 1911 | 1911 | 2200 | 2200 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1244 | 1318 | 1666 | 1820 | 1820 | 1820 | 2095 | 2095 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 62 | 66 | 83 | 91 | 91 | 91 | 105 | 105 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 59 | 63 | 79 | 86 | 86 | 86 | 100 | 100 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,810 | 0,869 | 1,146 | 1,246 | 1,246 | 1,246 | 1,465 | 1,465 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,37 | 0,34 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| % | 48,1% | 44,3% | 26,6% | 20,2% | 20,2% | 20,2% | 6,2% | 6,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,34 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **131** | **Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт) - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,30 | 2,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,30 | 2,30 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,23 | 2,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,76 | 1,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 8,3% | 8,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1120 | 1120 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1087 | 1087 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1035 | 1035 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 | 52 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 | 49 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,913 | 3,913 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 12,8% | 12,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **0,8** | **47,3** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **174,5** | **176,0** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **0,8** | **47,3** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **174,5** | **176,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,0** | **1,4** | **2,1** | **2,1** | **2,1** | **2,1** | **5,2** | **5,3** |
| **%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **0,8** | **45,9** | **66,7** | **66,7** | **66,7** | **66,7** | **169,3** | **170,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **0,4** | **5,8** | **11,4** | **14,1** | **15,6** | **20,1** | **105,5** | **107,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,6** | **1,2** | **1,5** | **1,6** | **2,1** | **11,1** | **11,3** |
| **%** | **4,9%** | **1,3%** | **1,8%** | **2,2%** | **2,5%** | **3,2%** | **6,5%** | **6,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **1345** | **9708** | **18615** | **22975** | **25446** | **31294** | **347882** | **352913** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **39** | **283** | **542** | **669** | **741** | **911** | **10132** | **10279** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **1306** | **9425** | **18073** | **22306** | **24705** | **30382** | **337749** | **342634** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **1244** | **8976** | **17212** | **21244** | **23528** | **28936** | **321666** | **326318** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **62** | **449** | **861** | **1062** | **1176** | **1447** | **16083** | **16316** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **59** | **426** | **818** | **1009** | **1118** | **1374** | **15279** | **15500** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **3** | **22** | **43** | **53** | **59** | **72** | **804** | **816** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **0,8** | **12,9** | **25,4** | **31,3** | **34,7** | **44,6** | **234,5** | **239,0** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **0,4** | **39,4** | **54,1** | **51,1** | **49,4** | **44,5** | **52,7** | **52,0** |
| **%** | **48,1%** | **86,0%** | **81,1%** | **76,7%** | **74,1%** | **66,7%** | **31,2%** | **30,4%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **0,4** | **39,4** | **54,1** | **51,1** | **49,4** | **44,5** | **52,7** | **52,0** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **569,6** | **616,0** | **640,7** | **640,7** | **640,7** | **640,7** | **765,9** | **767,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,0** | **52,0** | **51,4** | **51,4** | **51,4** | **51,4** | **34,1** | **33,6** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **517,6** | **564,1** | **589,3** | **589,3** | **589,3** | **589,3** | **731,7** | **734,3** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **6,6** | **8,3** | **9,1** | **9,2** | **9,2** | **9,3** | **13,0** | **13,3** |
| **%** | **1,27%** | **1,46%** | **1,54%** | **1,56%** | **1,57%** | **1,58%** | **1,78%** | **1,81%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **511,0** | **555,8** | **580,3** | **580,1** | **580,1** | **580,0** | **718,7** | **721,0** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **305,9** | **323,1** | **336,3** | **345,6** | **350,4** | **358,3** | **478,2** | **490,9** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **26,0** | **27,3** | **28,2** | **29,0** | **29,2** | **29,8** | **41,3** | **41,4** |
| **%** | **5,1%** | **4,9%** | **4,9%** | **5,0%** | **5,0%** | **5,1%** | **5,7%** | **5,7%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **659658** | **677308** | **692021** | **702380** | **711889** | **721216** | **1067298** | **1117765** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **9454** | **9889** | **10255** | **10441** | **10583** | **10769** | **20254** | **20906** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **650205** | **667419** | **681765** | **691939** | **701305** | **710446** | **1047044** | **1096859** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **591674** | **607153** | **620493** | **629975** | **638520** | **647065** | **966412** | **1012947** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **58531** | **60266** | **61272** | **61964** | **62785** | **63381** | **80632** | **83912** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **55604** | **57253** | **58208** | **58865** | **59646** | **60212** | **76600** | **79717** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2927** | **3013** | **3064** | **3098** | **3139** | **3169** | **4032** | **4196** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **266,1** | **309,8** | **343,1** | **358,7** | **368,9** | **381,9** | **682,0** | **721,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **179,4** | **205,8** | **216,0** | **205,9** | **200,7** | **192,2** | **199,5** | **189,0** |
| **%** | **35,1%** | **37,0%** | **37,2%** | **35,5%** | **34,6%** | **33,1%** | **27,8%** | **26,2%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **179,4** | **205,8** | **216,0** | **205,9** | **200,7** | **192,2** | **199,5** | **189,0** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

1. **Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии в каждой из систем теплоснабжения)**

Ввиду отсутствия в настоящее время утвержденной в установленном порядке методики расчёта радиуса эффективного теплоснабжения, при разработке раздела использована методика, предложенная В.Н. Папушкиным в научно-техническом журнале «Новости теплоснабжения».

В соответствии с методикой для расчёта радиуса эффективного теплоснабжения и анализа эффективности централизованного теплоснабжения применяются два симплекса: удельная материальная характеристика μ и удельная длина λ тепловой сети в зоне действия источника теплоты.

Удельная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики тепловой сети, образующей зону действия источника тепла, к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке. Удельная длина это отношение протяженности трассы тепловой сети к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке.

μ = M / Qрсумм, (м2/Гкал/ч);

λ = L / Qрсумм, (м/Гкал/ч),

где M – материальная характеристика тепловой сети, м2;

Qрсумм – суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника теплоты, присоединенная к тепловым сетям этого источника, Гкал/ч;

L – суммарная длина трубопроводов тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, м.

Эти два параметра отражают основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки. При этом сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов. Таким образом, чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

Определение порога централизации сведено к следующему расчёту. В малых автономных системах теплоснабжения требуется большая установленная мощность котельного оборудования для покрытия пиковых нагрузок.

В больших централизованных системах пиковые нагрузки по отношению к средней используемой мощности существенно ниже. Разница примерно равна средней используемой мощности.

Если потери в распределительных сетях децентрализованной системы теплоснабжения равны 5%, то равнозначность вариантов появляется при условии, что в тепловых сетях централизованной системы теряется не более 10%, произведенного на централизованном источнике, тепла. Этой границей и определяется зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения:

- зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже 100 м2/Гкал/ч;

- зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже 200 м2/Гкал/ч.

Для расчёта радиуса эффективного теплоснабжения рассмотрены все 122 котельные и их зоны действия, в список для расчёта включены 53 котельные, остальные 69 котельных являются мелкими, крышными либо установлены в пристроенных помещениях. Список котельных, не включенных в список расчёта радиуса эффективного теплоснабжения, приведен в таблице 3.

Исходные данные для расчёта радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице 4.

Результаты расчёта радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения для котельных, представленных в таблице 4, приведены в таблице 5.

1. **Список котельных, не включенных в список расчёта радиуса эффективного теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Суммарная расчётная нагрузка, Гкал/ч** | **Суммарная протяженность тепловых сетей, м** | **Материальная характеристика тепловых сетей, м2** | **Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | |
| 18 | Котельная УВК | 0,83 | 85 | 27,03 | 32,76 |
| 22 | Котельная Школы №3 | 1,48 | 171 | 42,34 | 28,70 |
| 23 | Котельная №24 - "Школа №6" | 2,90 | 785 | 202,94 | 69,98 |
| 41 | Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) | 0,58 | 431 | 104,22 | 179,68 |
| 43 | Котельная Ленина 8 | 0,12 | 27 | 5,83 | 48,60 |
| 48 | Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей | 2,58 | 120 | 36,27 | 14,08 |
| 49 | Котельная Станция скорой медицинской помощи | 0,41 | 140 | 30,24 | 73,76 |
| 50 | КУ «Строителей, 12б» | 3,26 | 1414 | 302,99 | 92,94 |
| 51 | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) | 0,04 | 318 | 56,60 | 1489,58 |
| 52 | Крышная котельная по ул. Гагарина, 35 | 1,89 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 54 | Котельная «Гагарина, 220а» | 0,24 | 703 | 105,53 | 439,69 |
| 55 | КУ «Кирова, 3А» | 2,58 | 822 | 262,20 | 101,63 |
| 56 | Котельная по ул. Грибная, 8 | 0,25 | 172 | 17,67 | 69,57 |
| 57 | Котельная по ул. Доронина, 8 | 0,35 | 0 | 0,00 | - |
| 58 | Котельная по ул. Югорская, 1 | 0,52 | 0 | 0,00 | - |
| 59 | Котельная по ул. Югорская, 5 | 0,52 | 0 | 0,00 | - |
| 60 | Котельная по ул. Югорская, 9 | 0,91 | 0 | 0,00 | - |
| 61 | Котельная по ул. Югорская, 11 | 0,59 | 0 | 0,00 | - |
| 62 | Котельная по ул. Югорская, 13 | 0,53 | 0 | 0,00 | - |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | |
| 63 | Котельная "Инженерный корпус" | 0,29 | 0 | 0,00 | - |
| 64 | Котельная "Автовокзал" | 0,71 | 0 | 0,00 | - |
| 65 | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" | 0,11 | 62 | 7,08 | 64,36 |
| 66 | Котельная "Посадская 16А" | 0,08 | 20 | 4,34 | 54,25 |
| 67 | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | 0,15 | 0 | 0,00 | - |
| 69 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт | 0,93 | 113 | 73,44 | 78,97 |
| 71 | Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35 | 0,31 | 0 | 0,00 | - |
| 72 | Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6 | 0,35 | 0 | 0,00 | - |
| 73 | Котельная "Ханты-Мансийский Банк" | 1,07 | 0 | 0,00 | - |
| 74 | Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61 | 0,63 | 0 | 0,00 | - |
| 75 | Котельная "Гостиный двор" | 4,33 | 0 | 0,00 | - |
| 76 | Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27 | 1,61 | 0 | 0,00 | - |
| 77 | Котельная жилого дома по ул. Конева, 18 | 0,31 | 0 | 0,00 | - |
| 78 | Котельная офис ООО "ЮТГС" | 1,13 | 0 | 0,00 | - |
| 79 | Котельная Конева, 3 | 0,25 | 0 | 0,00 | - |
| 80 | Котельная Югорская, 3 | 0,51 | 0 | 0,00 | - |
| 81 | Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54 | 1,85 | 0 | 0,00 | - |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | |
| 82 | Котельная "База Обьгаз" | 1,07 | 0 | 0,00 | - |
| 83 | Крышная котельная "Мира 51" | 0,81 | 0 | 0,00 | - |
| 84 | Котельная "Ледовый дворец" | 1,50 | 38 | 16,58 | 11,05 |
| 85 | Котельная "Стадион" | 1,35 | 32 | 10,32 | 7,64 |
| 88 | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" | 1,69 | 27 | 11,66 | 6,90 |
| 89 | Котельная "Хвойный Урман" | 0,29 | 0 | 0,00 | - |
| 90 | Котельная "Северречфлот" | 0,32 | 92 | 5,24 | 16,39 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | |
| 91 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | 0,12 | 0 | 0,00 | - |
| 93 | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" | 0,74 | 328 | 80,78 | 109,76 |
| 94 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" | 0,32 | 262 | 12,72 | 40,13 |
| 96 | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" | 0,12 | 0 | 0,00 | - |
| 97 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 | 0,09 | 0 | 0,00 | - |
| 98 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 | 0,45 | 0 | 0,00 | - |
| 99 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 | 0,48 | 0 | 0,00 | - |
| 102 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 | 0,43 | 0 | 0,00 | - |
| 103 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42 | 0,26 | 0 | 0,00 | - |
| 104 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 | 0,27 | 0 | 0,00 | - |
| 105 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 | 0,28 | 0 | 0,00 | - |
| 106 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 | 0,29 | 0 | 0,00 | - |
| 107 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 | 0,28 | 0 | 0,00 | - |
| 108 | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | 0,73 | 468 | 115,19 | 157,58 |
| 109 | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик | 0,10 | 0 | 0,00 | - |
| 110 | Котельная "Павлика Морозова" | 0,12 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 111 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный" | 1,63 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 112 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117 | 0,82 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | |
| 113 | Котельная "Гаражи администрации ХМАО" | 0,53 | 40 | 5,72 | 10,79 |
| 114 | Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" | 0,99 | 0 | 0,00 | - |
| 115 | Котельная "Дом Дружбы народов" | 1,03 | 57 | 12,48 | 12,12 |
| 117 | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры | 1,20 | 33 | 14,64 | 12,20 |
| 118 | Котельная Югорский НИИИТ | 1,38 | 0 | 0,00 | - |
| 119 | Котельная по ул. Еловая, 36 | 0,46 | 0 | 0,00 | - |
| 120 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | 0,51 | 0 | 0,00 | - |
| 121 | Котельная СУР | 2,14 | 23 | 12,78 | 5,97 |
| 122 | Котельная «Автокемпинговый комплекс» | 5,16 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 123 | Котельная "Картинная галерея" | 0,59 | 23 | 6,48 | 10,98 |
| 124 | Котельная по ул. Еловая, 34 | 0,46 | 0 | 0,00 | - |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | |
| 125 | Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | 1,76 | 1049 | 314,70 | 178,81 |

1. **Исходные данные для расчёта радиуса эффективного теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Суммарная расчётная нагрузка, Гкал/ч** | **Суммарная протяженность тепловых сетей, м** | **Материальная характеристика тепловых сетей, м2** | **Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч** | **Фактический средний радиус теплоснабжения, км** | **Длина трубопровода до наиболее удаленного потребителя, м** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 8,92 | 2545 | 633,29 | 71,01 | 0,3 | 449 |
| 2 | Котельная №2 | 5,24 | 2746 | 668,70 | 127,61 | 0,3 | 770 |
| 3 | Котельная №3 | 1,68 | 3012 | 491,44 | 292,53 | 0,2 | 529 |
| 4 | Котельная №4 | 3,38 | 2644 | 480,18 | 142,06 | 0,2 | 461 |
| 5 | Котельная №5 | 2,13 | 2630 | 489,68 | 229,90 | 0,3 | 401 |
| 6 | Котельная комплекса ВУЗов | 9,56 | 3732 | 982,01 | 102,72 | 0,4 | 779 |
| 7 | Котельная №7 | 4,97 | 4529 | 947,88 | 190,72 | 0,4 | 818 |
| 8 | Котельная №8 | 3,11 | 1019 | 195,74 | 62,94 | 0,2 | 363 |
| 9 | Котельная №9 | 10,53 | 12338 | 2 566,08 | 243,69 | 0,4 | 1122 |
| 10 | Котельная №10 | 5,43 | 7097 | 1 411,56 | 259,96 | 0,5 | 1106 |
| 11 | Котельная №11 | 3,70 | 3922 | 846,99 | 228,92 | 0,5 | 963 |
| 12 | Котельная №12 | 0,33 | 727 | 124,85 | 378,35 | 0,2 | 458 |
| 13 | Котельная №13 | 0,16 | 251 | 30,15 | 188,45 | 0,1 | 150 |
| 14 | Котельная №15 | 9,05 | 9346 | 2 109,92 | 233,14 | 0,5 | 1296 |
| 15 | Котельная №16 | 3,55 | 3899 | 983,47 | 277,03 | 0,4 | 800 |
| 16 | Котельная №17 | 2,00 | 3842 | 671,60 | 335,80 | 0,3 | 682 |
| 17 | Котельная № 48, ул. Рябиновая | 5,40 | 3523 | 706,10 | 130,76 | 0,3 | 567 |
| 19 | Котельная 10 МВт (Учхоз) | 6,07 | 2178 | 494,15 | 81,48 | 0,3 | 725 |
| 20 | Котельная Менделеева, 3 | 2,54 | 1428 | 275,28 | 108,38 | 0,2 | 298 |
| 21 | Котельная №22 | 5,37 | 3943 | 795,58 | 148,15 | 0,3 | 789 |
| 24 | Котельная ДК «Октябрь» | 3,58 | 2213 | 501,67 | 140,13 | 0,3 | 575 |
| 25 | Котельная №26 | 1,63 | 2077 | 363,04 | 222,73 | 0,2 | 287 |
| 26 | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | 17,93 | 9214 | 2 591,64 | 144,54 | 0,7 | 1478 |
| 27 | Котельная ОПНД | 1,36 | 1662 | 390,42 | 287,07 | 0,2 | 417 |
| 28 | Котельная №29 | 4,35 | 2198 | 469,88 | 108,09 | 0,3 | 560 |
| 29 | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | 1,54 | 174 | 45,85 | 29,73 | 0,1 | 106 |
| 30 | Котельная №31 | 4,15 | 3909 | 810,61 | 195,33 | 0,4 | 671 |
| 31 | Котельная №32 | 8,65 | 8676 | 1 984,67 | 229,44 | 0,4 | 934 |
| 32 | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | 4,14 | 876 | 204,94 | 49,50 | 0,3 | 391 |
| 33 | Котельная Православного храма | 2,15 | 1267 | 229,67 | 106,82 | 0,1 | 188 |
| 34 | Котельная №35 | 3,67 | 5837 | 1 136,10 | 309,56 | 0,3 | 978 |
| 35 | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | 1,35 | 487 | 110,45 | 81,82 | 0,2 | 250 |
| 36 | Котельная Театрально-концертного комплекса | 7,31 | 2639 | 851,07 | 116,42 | 0,2 | 434 |
| 37 | Котельная Музей геологии, нефти и газа | 3,20 | 559 | 177,66 | 55,52 | 0,3 | 451 |
| 38 | Котельная №39 ОМК | 0,76 | 1864 | 476,62 | 627,96 | 0,3 | 823 |
| 39 | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | 11,92 | 1703 | 579,87 | 48,65 | 0,4 | 784 |
| 40 | Котельная СУ-967 | 0,14 | 531 | 88,20 | 630,03 | 0,2 | 285 |
| 42 | Котельная Кирова 35 | 2,44 | 1985 | 414,79 | 170,00 | 0,4 | 521 |
| 44 | Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 | 4,73 | 778 | 268,82 | 56,85 | 0,3 | 389 |
| 45 | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | 14,22 | 2404 | 960,60 | 67,55 | 0,3 | 474 |
| 46 | Котельная Школа № 8 | 1,52 | 1244 | 227,18 | 149,46 | 0,5 | 587 |
| 47 | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | 3,63 | 1057 | 316,45 | 87,13 | 0,2 | 218 |
| 53 | Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" | 7,59 | 2298 | 1 027,04 | 135,40 | 0,8 | 1022 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| 68 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт | 4,26 | 1034 | 303,54 | 71,25 | 0,4 | 488 |
| 70 | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" | 3,28 | 35 | 9,57 | 2,92 | 0,2 | 469 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| 86 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | 1,20 | 183 | 38,20 | 31,83 | 0,1 | 83 |
| 87 | Котельная к объекту ПУ-10 | 1,13 | 874 | 198,94 | 176,05 | 0,3 | 402 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| 92 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | 0,34 | 296 | 62,66 | 182,68 | 0,2 | 242 |
| 95 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | 0,73 | 392 | 73,84 | 101,57 | 0,1 | 259 |
| 100 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | 1,80 | 675 | 228,06 | 127,05 | 0,2 | 270 |
| 101 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | 0,27 | 100 | 31,04 | 114,96 | 0,1 | 245 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| 116 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» | 2,21 | 2586 | 361,00 | 163,35 | 0,2 | 390 |

1. **Результаты расчёта радиуса эффективного теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Количество абонентов** | **Площадь зоны, км2** | **Среднее число абонентов на 1 км2** | **Теплоплотность района, Гкал/ч на км2** | **Стоимость тепловых сетей, млн. руб.** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** | **Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от максимального радиуса, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 21 | 0,12 | 178 | 79,85 | 2,15 | 0,45 | 0,15 |
| 2 | Котельная №2 | 30 | 0,18 | 162 | 14,1 | 1,74 | 0,56 | 0,26 |
| 3 | Котельная №3 | 31 | 0,17 | 178 | 9,06 | 2,02 | 0,54 | 0,34 |
| 4 | Котельная №4 | 18 | 0,07 | 262 | 54,38 | 1,68 | 0,42 | 0,22 |
| 5 | Котельная №5 | 27 | 0,11 | 245 | 18,63 | 1,78 | 0,47 | 0,17 |
| 6 | Котельная комплекса ВУЗов | 37 | 0,16 | 225 | 56,19 | 2,27 | 0,45 | 0,05 |
| 7 | Котельная №7 | 62 | 0,14 | 451 | 33,18 | 2,57 | 0,42 | 0,02 |
| 8 | Котельная №8 | 11 | 0,07 | 165 | 43,74 | 0,76 | 0,47 | 0,27 |
| 9 | Котельная №9 | 127 | 0,59 | 215 | 15,2 | 7,22 | 0,51 | 0,11 |
| 10 | Котельная №10 | 100 | 0,47 | 215 | 18,87 | 4,18 | 0,47 | 0,03 |
| 11 | Котельная №11 | 61 | 0,22 | 277 | 15,68 | 2,48 | 0,53 | 0,03 |
| 12 | Котельная №12 | 18 | 0,06 | 317 | 5,81 | 0,4 | 0,55 | 0,35 |
| 13 | Котельная №13 | 5 | 0,02 | 304 | 9,55 | 0,11 | 0,51 | 0,41 |
| 14 | Котельная №15 | 126 | 0,84 | 150 | 9,94 | 5,48 | 0,6 | 0,1 |
| 15 | Котельная №16 | 53 | 0,17 | 310 | 20,99 | 2,6 | 0,48 | 0,08 |
| 16 | Котельная №17 | 69 | 0,28 | 244 | 7,49 | 1,97 | 0,51 | 0,21 |
| 17 | Котельная № 48, ул. Рябиновая | 37 | 0,34 | 108 | 14,28 | 1,91 | 0,53 | 0,23 |
| 19 | Котельная 10 МВт (Учхоз) | 11 | 0,18 | 60 | 18,67 | 0,95 | 0,56 | 0,26 |
| 20 | Котельная Менделеева, 3 | 10 | 0,05 | 196 | 53,12 | 0,77 | 0,45 | 0,25 |
| 21 | Котельная №22 | 67 | 0,19 | 347 | 24,54 | 2,64 | 0,47 | 0,17 |
| 24 | Котельная ДК «Октябрь» | 18 | 0,15 | 120 | 19,28 | 1,61 | 0,56 | 0,26 |
| 25 | Котельная №26 | 22 | 0,08 | 285 | 22,1 | 1,02 | 0,49 | 0,29 |
| 26 | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | 107 | 0,49 | 219 | 29,76 | 5,87 | 0,52 | 0,18 |
| 27 | Котельная ОПНД | 14 | 0,07 | 200 | 16,84 | 0,97 | 0,52 | 0,32 |
| 28 | Котельная №29 | 19 | 0,11 | 173 | 34,65 | 1,51 | 0,45 | 0,15 |
| 29 | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | 3 | 0,01 | 313 | 145,73 | 0,11 | 0,39 | 0,39 |
| 30 | Котельная №31 | 68 | 0,06 | 1186 | 61,6 | 2,68 | 0,33 | 0,07 |
| 31 | Котельная №32 | 111 | 0,34 | 323 | 25,57 | 4,88 | 0,47 | 0,07 |
| 32 | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | 3 | 0,01 | 218 | 139,5 | 0,56 | 0,36 | 0,05 |
| 33 | Котельная Православного храма | 9 | 0,04 | 202 | 23,82 | 0,63 | 0,49 | 0,39 |
| 34 | Котельная №35 | 82 | 0,32 | 259 | 16,41 | 3,22 | 0,47 | 0,17 |
| 35 | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | 3 | 0,01 | 204 | 100,78 | 0,27 | 0,38 | 0,18 |
| 36 | Котельная Театрально-концертного комплекса | 20 | 0,11 | 189 | 48,75 | 1,96 | 0,49 | 0,29 |
| 37 | Котельная Музей геологии, нефти и газа | 4 | 0,07 | 60 | 16,52 | 0,63 | 0,67 | 0,37 |
| 38 | Котельная №39 ОМК | 34 | 0,15 | 222 | 4,55 | 1,26 | 0,64 | 0,34 |
| 39 | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | 21 | 0,19 | 111 | 62,19 | 1,68 | 0,48 | 0,08 |
| 40 | Котельная СУ-967 | 8 | 0,03 | 254 | 4,28 | 0,25 | 0,59 | 0,39 |
| 42 | Котельная Кирова 35 | 25 | 0,08 | 303 | 29,09 | 1,16 | 0,84 | 0,44 |
| 44 | Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 | 7 | 0,08 | 86 | 51,48 | 0,75 | 0,51 | 0,21 |
| 45 | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | 10 | 0,26 | 38 | 22,45 | 1,43 | 0,65 | 0,35 |
| 46 | Котельная Школа № 8 | 7 | 0,1 | 68 | 5,04 | 0,66 | 0,69 | 0,19 |
| 47 | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | 7 | 0,06 | 122 | 24,69 | 0,39 | 0,64 | 0,44 |
| 53 | Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" | 12 | 0,28 | 42 | 26,66 | 2,33 | 2,4 | 1,378 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | |
| 68 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт | 9 | 0,06 | 139 | 112,09 | 0,79 | 0,45 | 0,05 |
| 70 | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" | 13 | 0,12 | 104 | 26,4 | 0,02 | 0,5 | 0,3 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | |
| 86 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | 4 | 0,01 | 280 | 32,41 | 0,14 | 0,4 | 0,3 |
| 87 | Котельная к объекту ПУ-10 | 9 | 0,09 | 97 | 6,76 | 0,59 | 0,62 | 0,32 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | |
| 92 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | 4 | 0,04 | 98 | 5,42 | 0,18 | 0,64 | 0,44 |
| 95 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | 6 | 0,02 | 292 | 26,73 | 0,21 | 0,45 | 0,35 |
| 100 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | 8 | 0,04 | 205 | 29,98 | 0,99 | 0,45 | 0,25 |
| 101 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | 2 | 0,03 | 74 | 8,85 | 0,12 | 0,56 | 0,46 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | |
| 116 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» | 9 | 0,08 | 14 | 13,16 | 0,99 | 0,57 | 0,37 |

Результаты расчётов показали, что наилучшее соотношение тепловых нагрузок и сложившейся системы транспорта тепла характерно для зон теплоснабжения котельных, представленных в таблице 6. У этих же котельных эффективный радиус теплоснабжения превышает фактический максимальный.

1. **Перечень зон теплоснабжения котельных, у которых эффективный радиус превышает фактический максимальный**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Количество абонентов** | **Площадь зоны, км2** | **Среднее число абонентов на 1 км2** | **Теплоплотность района, Гкал/ч на км2** | **Стоимость тепловых сетей, млн. руб.** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** | **Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от максимального радиуса, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | |
| 2 | Котельная №2 | 30 | 0,18 | 162 | 14,1 | 1,74 | 0,56 | 0,26 |
| 4 | Котельная №4 | 18 | 0,07 | 262 | 54,38 | 1,68 | 0,42 | 0,22 |
| 6 | Котельная комплекса ВУЗов | 37 | 0,16 | 225 | 56,19 | 2,27 | 0,45 | 0,05 |
| 7 | Котельная №7 | 62 | 0,14 | 451 | 33,18 | 2,57 | 0,42 | 0,02 |
| 9 | Котельная №9 | 127 | 0,59 | 215 | 15,2 | 7,22 | 0,51 | 0,11 |
| 10 | Котельная №10 | 100 | 0,47 | 215 | 18,87 | 4,18 | 0,47 | 0,03 |
| 11 | Котельная №11 | 61 | 0,22 | 277 | 15,68 | 2,48 | 0,53 | 0,03 |
| 14 | Котельная №15 | 126 | 0,84 | 150 | 9,94 | 5,48 | 0,6 | 0,1 |
| 15 | Котельная №16 | 53 | 0,17 | 310 | 20,99 | 2,6 | 0,48 | 0,08 |
| 16 | Котельная №17 | 69 | 0,28 | 244 | 7,49 | 1,97 | 0,51 | 0,21 |
| 17 | Котельная № 48, ул. Рябиновая | 37 | 0,34 | 108 | 14,28 | 1,91 | 0,53 | 0,23 |
| 19 | Котельная 10 МВт (Учхоз) | 11 | 0,18 | 60 | 18,67 | 0,95 | 0,56 | 0,26 |
| 21 | Котельная №22 | 67 | 0,19 | 347 | 24,54 | 2,64 | 0,47 | 0,17 |
| 24 | Котельная ДК «Октябрь» | 18 | 0,15 | 120 | 19,28 | 1,61 | 0,56 | 0,26 |
| 26 | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | 107 | 0,49 | 219 | 29,76 | 5,87 | 0,52 | 0,18 |
| 28 | Котельная №29 | 19 | 0,11 | 173 | 34,65 | 1,51 | 0,45 | 0,15 |
| 30 | Котельная №31 | 68 | 0,06 | 1186 | 61,6 | 2,68 | 0,33 | 0,07 |
| 31 | Котельная №32 | 111 | 0,34 | 323 | 25,57 | 4,88 | 0,47 | 0,07 |
| 32 | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | 3 | 0,01 | 218 | 139,5 | 0,56 | 0,36 | 0,05 |
| 34 | Котельная №35 | 82 | 0,32 | 259 | 16,41 | 3,22 | 0,47 | 0,17 |
| 38 | Котельная №39 ОМК | 34 | 0,15 | 222 | 4,55 | 1,26 | 0,64 | 0,34 |
| 39 | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | 21 | 0,19 | 111 | 62,19 | 1,68 | 0,48 | 0,08 |
| 53 | Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" | 12 | 0,28 | 42 | 26,66 | 2,33 | 2,4 | 1,378 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | |
| 68 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт | 9 | 0,06 | 139 | 112,09 | 0,79 | 0,45 | 0,05 |

Таким образом, радиус теплоснабжения этих котельных может быть увеличен при условии установки на них энергоэффективного оборудования. На остальных котельных расширение радиуса эффективного теплоснабжения нецелесообразно.

В таблице 7 представлены котельные, у которых удаленные потребители находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

1. **Перечень зон теплоснабжения котельных, у которых удаленные потребители находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Количество абонентов** | **Площадь зоны, км2** | **Среднее число абонентов на 1 км2** | **Теплоплотность района, Гкал/ч на км2** | **Стоимость тепловых сетей, млн. руб.** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** | **Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от максимального радиуса, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 21 | 0,12 | 178 | 79,85 | 2,15 | 0,45 | 0,15 |
| 3 | Котельная №3 | 31 | 0,17 | 178 | 9,06 | 2,02 | 0,54 | 0,34 |
| 5 | Котельная №5 | 27 | 0,11 | 245 | 18,63 | 1,78 | 0,47 | 0,17 |
| 8 | Котельная №8 | 11 | 0,07 | 165 | 43,74 | 0,76 | 0,47 | 0,27 |
| 12 | Котельная №12 | 18 | 0,06 | 317 | 5,81 | 0,4 | 0,55 | 0,35 |
| 13 | Котельная №13 | 5 | 0,02 | 304 | 9,55 | 0,11 | 0,51 | 0,41 |
| 20 | Котельная Менделеева, 3 | 10 | 0,05 | 196 | 53,12 | 0,77 | 0,45 | 0,25 |
| 25 | Котельная №26 | 22 | 0,08 | 285 | 22,1 | 1,02 | 0,49 | 0,29 |
| 27 | Котельная ОПНД | 14 | 0,07 | 200 | 16,84 | 0,97 | 0,52 | 0,32 |
| 29 | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | 3 | 0,01 | 313 | 145,73 | 0,11 | 0,39 | 0,39 |
| 33 | Котельная Православного храма | 9 | 0,04 | 202 | 23,82 | 0,63 | 0,49 | 0,39 |
| 35 | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | 3 | 0,01 | 204 | 100,78 | 0,27 | 0,38 | 0,18 |
| 36 | Котельная Театрально-концертного комплекса | 20 | 0,11 | 189 | 48,75 | 1,96 | 0,49 | 0,29 |
| 37 | Котельная Музей геологии, нефти и газа | 4 | 0,07 | 60 | 16,52 | 0,63 | 0,67 | 0,37 |
| 40 | Котельная СУ-967 | 8 | 0,03 | 254 | 4,28 | 0,25 | 0,59 | 0,39 |
| 42 | Котельная Кирова 35 | 25 | 0,08 | 303 | 29,09 | 1,16 | 0,84 | 0,44 |
| 44 | Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 | 7 | 0,08 | 86 | 51,48 | 0,75 | 0,51 | 0,21 |
| 45 | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | 10 | 0,26 | 38 | 22,45 | 1,43 | 0,65 | 0,35 |
| 46 | Котельная Школа № 8 | 7 | 0,1 | 68 | 5,04 | 0,66 | 0,69 | 0,19 |
| 47 | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | 7 | 0,06 | 122 | 24,69 | 0,39 | 0,64 | 0,44 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | |
| 70 | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" | 13 | 0,12 | 104 | 26,4 | 0,02 | 0,5 | 0,3 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | |
| 86 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | 4 | 0,01 | 280 | 32,41 | 0,14 | 0,4 | 0,3 |
| 87 | Котельная к объекту ПУ-10 | 9 | 0,09 | 97 | 6,76 | 0,59 | 0,62 | 0,32 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | |
| 92 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | 4 | 0,04 | 98 | 5,42 | 0,18 | 0,64 | 0,44 |
| 95 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | 6 | 0,02 | 292 | 26,73 | 0,21 | 0,45 | 0,35 |
| 100 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | 8 | 0,04 | 205 | 29,98 | 0,99 | 0,45 | 0,25 |
| 101 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | 2 | 0,03 | 74 | 8,85 | 0,12 | 0,56 | 0,46 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | |
| 116 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» | 9 | 0,08 | 14 | 13,16 | 0,99 | 0,57 | 0,37 |

Из анализа приведенных в таблице 7 значений, по 30 котельным системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска, видно незначительное отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от среднего радиуса теплоснабжения, что является допустимым. Однако следует учесть при выполнении проектных работ, что присоединение к котельным "Больничный комплекс" (районная) (0,19 км) и №31 (0,03 км), дополнительных нагрузок потребителей тепла, находящихся на значительном удалении от источника приведет к увеличению удельной материальной характеристики тепловых сетей, а, следовательно, к увеличению полезно-отпущенного тепла и расходу электрической энергии при транспортировке теплоносителя, по сравнению с нормируемыми значениями.

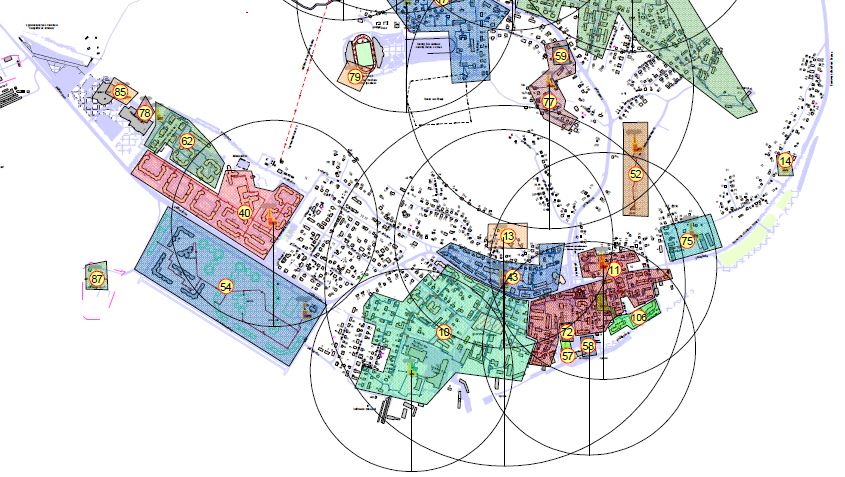
Схемы полученных радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников в каждом расчётном элементе территориального деления (района) приведены на рисунках 17-22.



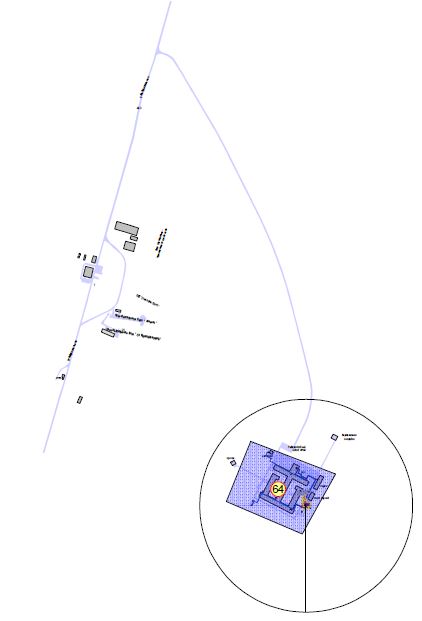
1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников Центрального района**



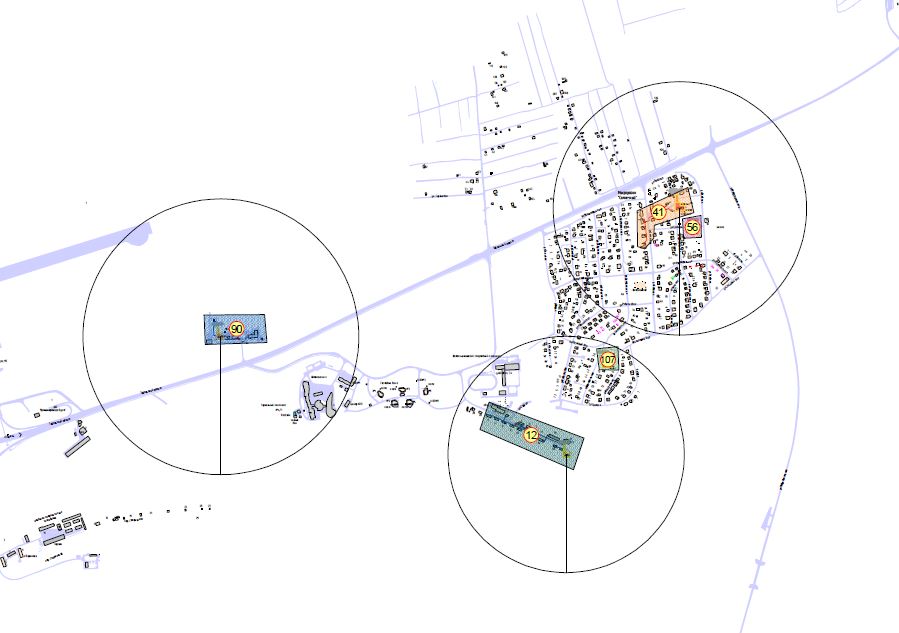
1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников Нагорного района**



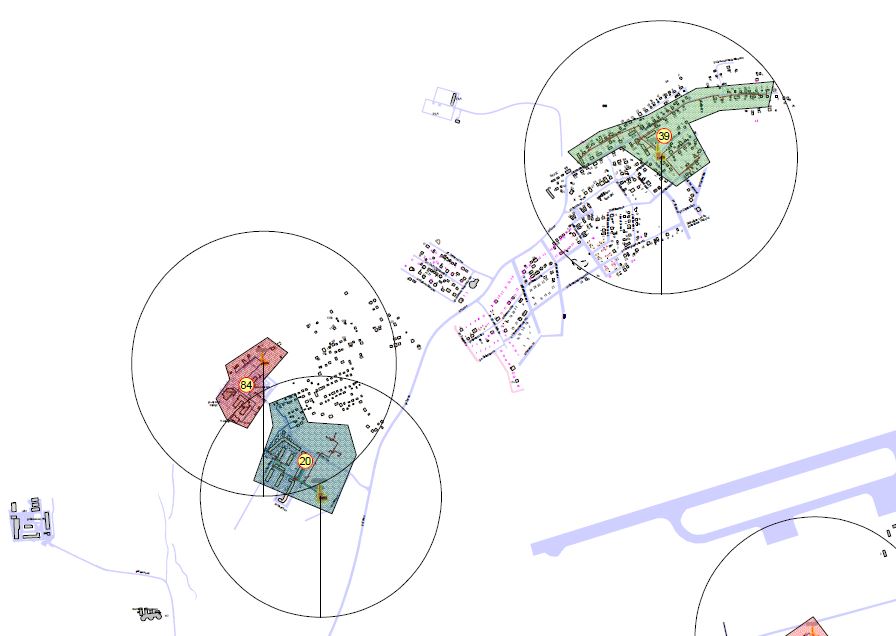
1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников района Самарово**



1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников Восточного района**



1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников района п. Горный, СУ-967**



1. **Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников района п. Учхоз, ОМК**
2. **Оценка инвестиций по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

По результатам разработки книги 6 произведена оценка требуемых инвестиций для реализации мероприятий по развитию существующих и строительству новых источников теплоснабжения.

Реестр проектов по строительству и реконструкции источников тепловой энергии представлен в приложении 1.

В таблице 8 представлена оценка требуемых инвестиций по группам проектов в ценах базового периода.

Следует отметить, что при актуализации в 2017 г. затраты ниже по сравнению с актуализацией 2015 г. на 359,7 тыс. руб. (16,8%), что связано преимущественно с необоснованностью и ,соответственно, отказом строительства ГПЭС в Восточном районе.

1. **Сводные потребности в инвестициях для модернизации и строительства теплогенерирующих мощностей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ группы проектов** | **Наименование группы проектов** | **Единица измерения** | **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | **ОАО «Обьгаз»** | **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | **ТСО не определена** | **ИТОГО по г. Ханты-Мансийску** |
| 11 | строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **0,0** |
| 12 | реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **0,0** |
| 13 | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | млн. руб. | 460,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 811,0 | **1271,3** |
| 14 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | млн. руб. | 104,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **104,4** |
| 15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | млн. руб. | 59,5 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **60,7** |
| 16 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | млн. руб. | 234,0 | 15,7 | 24,0 | 34,2 | 32,5 | 0,0 | 0,0 | **340,3** |
| **Итого по теплоснабжающим организациям** | | **млн. руб.** | **858,2** | **15,7** | **24,0** | **35,4** | **32,5** | **0,0** | **811,0** | **1776,8** |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Реестр проектов по строительству и реконструкции источников централизованного теплоснабжения в ценах базового периода**

1. **Реестр проектов по строительству и реконструкции источников централизованного теплоснабжения в ценах базового периода**

| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Наименование группы проектов** | **Источник финансирования** | **Принадлежность к источнику** | **Наименование организации** | **Год реализации мероприятия** | **Стоимость мероприятия в текущих ценах, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной №7 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная №7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2017 | 0,07 |
| 2 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной №8 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная №8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2017 | 0,07 |
| 3 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной №15 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная №15 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 0,07 |
| 4 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной №39 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная №39 ОМК | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 0,07 |
| 5 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной Храмовый комплекс | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная Православного храма | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 0,07 |
| 6 | Установка преобразователей частоты на насосах на котельной Сирина,68б | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 0,07 |
| 7 | Строительство 1 новой котельной в микрорайоне «Береговая зона» | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | 1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 183,58 |
| 8 | Строительство 2 новой котельной в микрорайоне «Береговая зона» | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | 2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2019 | 183,58 |
| 9 | Строительство новой котельной в микрорайоне «Восточный» | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Новая котельная в микрорайоне «Восточный» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 93,16 |
| 10 | Строительство локальных котельных в Восточном районе | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Локальные котельные в Восточном районе | ТСО не определена | 2023 | 776,62 |
| 11 | Строительство новой котельной в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 | ТСО не определена | 2017 | 11,37 |
| 12 | Строительство котельной «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт) | строительство новых котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт) | ТСО не определена | 2017 | 23,00 |
| 13 | Реконструкция котельной Кирова, 35 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Котельная Кирова 35 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 6,70 |
| 14 | Строительство котельной №10 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Котельная №10 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 60,34 |
| 15 | Строительство котельной №11 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | бюджетные средства | Котельная №11 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 59,03 |
| 16 | Реконструкция оборудования котельной №15 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Котельная №15 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 15,49 |
| 17 | Реконструкция оборудования котельной №9 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | бюджетные средства | Котельная №9 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 13,94 |
| 18 | Реконструкция оборудования котельной №35 | реконструкция действующих котельных и тепловых пунктов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | плата за подключение к системе теплоснабжения | Котельная №35 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2019 | 7,96 |
| 19 | Децентрализация системы теплоснабжения на базе котельной по ул. Павлика Морозова, 19 | реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы | инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники | Котельная "Павлика Морозова" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 1,27 |
| 20 | Котельная № 2, реконструкция котла КВСА-1,5ГМ | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2020 | 2,60 |
| 21 | Котельная № 2, реконструкция котла КВСА-5М | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №2 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 8,67 |
| 22 | Котельная № 5, реконструкция котла LOOS UT-2500 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №5 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 2,44 |
| 23 | Котельная № 5, реконструкция котла LOOS UT-2500 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №5 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 2,44 |
| 24 | Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 25 | Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 26 | Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 27 | Котельная № 7, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 1,09 |
| 28 | Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 7,00 |
| 29 | Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 5,67 |
| 30 | Котельная № 8, реконструкция котла Sermet S3V-1.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,58 |
| 31 | Котельная № 9, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №9 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,09 |
| 32 | Котельная № 12, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №12 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,40 |
| 33 | Котельная № 12, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №12 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| 34 | Котельная № 13, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №13 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 0,40 |
| 35 | Котельная № 13, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №13 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 0,40 |
| 36 | Котельная № 16, реконструкция котла №3 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №16 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,59 |
| 37 | Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Nordic Boilers Oy S3V-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №22 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 7,00 |
| 38 | Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №22 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 7,00 |
| 39 | Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №22 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 5,67 |
| 40 | Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла Sermet S3V-1.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №22 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 2,58 |
| 41 | Котельная № 26, реконструкция котла КСВ-2,0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №26 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 42 | Котельная № 26, реконструкция котла КСВ-2,0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №26 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 1,09 |
| 43 | Котельная 35 МВт, реконструкция котла №2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 4,30 |
| 44 | Котельная № 29, реконструкция котла №2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №29 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,09 |
| 45 | Котельная № 29, реконструкция котла №1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №29 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 1,09 |
| 46 | Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №31 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2019 | 1,09 |
| 47 | Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №31 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 48 | Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №31 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,09 |
| 49 | Котельная № 31, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №31 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 50 | Котельная № 32, реконструкция котла КВСА-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 6,93 |
| 51 | Котельная № 32, реконструкция котла КСВА-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 6,93 |
| 52 | Котельная № 32, реконструкция котла КСВА-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 6,93 |
| 53 | Котельная № 32, реконструкция котла КВСА-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 6,93 |
| 54 | Котельная № 32, реконструкция котла КСВа-1,5м | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,60 |
| 55 | Котельная № 32, реконструкция котла КСВа-1,5м | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №32 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 2,60 |
| 56 | Котельная № 35, реконструкция котла №2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №35 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2018 | 1,59 |
| 57 | Котельная № 39, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №39 ОМК | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2020 | 1,09 |
| 58 | Котельная № 39, реконструкция котла КСВ-1,86"ВК-21" | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №39 ОМК | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,09 |
| 59 | Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 7,00 |
| 60 | Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-4.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 7,00 |
| 61 | Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла Sermet S3V-3.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 5,67 |
| 62 | Котельная "Гидронамыва", реконструкция котла VAPOR AKU 1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 1,20 |
| 63 | Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Православного храма | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 2,24 |
| 64 | Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Православного храма | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 2,24 |
| 65 | Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная УВК | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 1,20 |
| 66 | Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная УВК | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 1,20 |
| 67 | Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУ-967 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| 68 | Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУ-967 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,40 |
| 69 | Автомат. блочная котельная ДК "Октябрь", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная ДК «Октябрь» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 5,67 |
| 70 | Автомат. блочная котельная ДК "Октябрь", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная ДК «Октябрь» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| 71 | Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла Vapor AKU1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Школы №3 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| 72 | Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла Vapor AKU1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Школы №3 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| 73 | Автомат. блочная котельная, ул. Ленина, 8, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Ленина 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 1,20 |
| 74 | Автомат. блочная котельная, ул. Ленина, 8, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Ленина 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,20 |
| 75 | Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Менделеева, 3 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| 76 | Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Менделеева, 3 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 5,67 |
| 77 | Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла VAPOR TTKV-2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 2,24 |
| 78 | Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла Sermet S3V-2.0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| 79 | Автомат. блочная котельная "Школа № 6", реконструкция котла GSР-2000 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №24 - "Школа №6" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| 80 | Автомат. блочная котельная "Школа № 6", реконструкция котла GSР-1000 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная №24 - "Школа №6" | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 2,58 |
| 81 | КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Станция скорой медицинской помощи | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 1,20 |
| 82 | КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Станция скорой медицинской помощи | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 1,20 |
| 83 | Блочная котельная № 4а - "Квартал многоэтажной застройки", Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова, реконструкция котла VIESSMAN Vitomax 200 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 6,40 |
| 84 | Блочная котельная № 4а - "Квартал многоэтажной застройки", Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова, реконструкция котла Vitomax 200-LW 241 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 6,40 |
| 85 | Котельная, ул. Дзержинского, 30, реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 1,20 |
| 86 | Котельная комплекса ВУЗов (ЮГУ) , реконструкция котла TURBOMAT-RN 2000 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная комплекса ВУЗов | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2024 | 2,24 |
| 87 | Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла BUDERUS SК 725 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,93 |
| 88 | Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла BUDERUS SК 725 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 0,93 |
| 89 | Котельная "Музей геологии, нефти и газа", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Музей геологии, нефти и газа | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2026 | 5,67 |
| 90 | Котельная "Музей геологии, нефти и газа", реконструкция котла Vapor TTKV-30-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Музей геологии, нефти и газа | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2023 | 5,67 |
| 91 | Котельная Юридический институт подготовки специалистов системы МВД, Студенческая,19, реконструкция котла Logano S825М-3050 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 5,67 |
| 92 | Котельная Осенняя (10 МВт), реконструкция котла LOOS UT-L-30 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная 10 МВт (Учхоз) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2027 | 7,00 |
| 93 | Котельная Осенняя (10 МВт), реконструкция котла LOOS UT-L-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная 10 МВт (Учхоз) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2030 | 1,20 |
| 94 | Котельная ОПНД, реконструкция котла Logano S815-1900 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная ОПНД | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 2,24 |
| 95 | Котельная ОПНД, реконструкция котла Logano S815-2500 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная ОПНД | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2028 | 2,44 |
| 96 | Котельная Пождепо на 8 автомобилей (5,15 МВт), реконструкция котла Logano SB825M-1900 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2029 | 2,24 |
| 97 | Котельная Школа № 8 , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Школа № 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 1,20 |
| 98 | Котельная Школа № 8 , реконструкция котла VAPOR AKU-1250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Школа № 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2021 | 1,20 |
| 99 | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла), реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| 100 | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла), реконструкция котла GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2025 | 0,40 |
| 101 | Котельная "Инженерный корпус" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Инженерный корпус" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2018 | 0,32 |
| 102 | Котельная "Инженерный корпус" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Инженерный корпус" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,32 |
| 103 | Котельная "Автовокзал" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Автовокзал" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2018 | 0,60 |
| 104 | Котельная "Автовокзал" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Автовокзал" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,60 |
| 105 | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" , реконструкция котла Buderus Logano SК625 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2024 | 0,40 |
| 106 | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" , реконструкция котла Buderus Logano SК625 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2030 | 0,40 |
| 107 | Котельная "Посадская 16А" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Посадская 16А" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2023 | 0,32 |
| 108 | Котельная "Посадская 16А" , реконструкция котла Viessmann Vitoplex 100 SX1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Посадская 16А" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2029 | 0,32 |
| 109 | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт, реконструкция котла Compact CA250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2022 | 0,52 |
| 110 | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт, реконструкция котла Compact CA250 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2028 | 0,52 |
| 111 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт, реконструкция котла Термотехник ТТ100 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2029 | 7,64 |
| 112 | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" , реконструкция котла Buderus Logano SВ825М | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 2022 | 3,72 |
| 113 | Котельная "База Обьгаз" , реконструкция котла ВК-1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "База Обьгаз" | ОАО «Обьгаз» | 2019 | 1,85 |
| 114 | Котельная "База Обьгаз" , реконструкция котла ВК-1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "База Обьгаз" | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 1,85 |
| 115 | Крышная котельная "Мира 51" , реконструкция котла GiegaStar 60 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная "Мира 51" | ОАО «Обьгаз» | 2017 | 0,81 |
| 116 | Крышная котельная "Мира 51" , реконструкция котла GiegaStar 65 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная "Мира 51" | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 0,81 |
| 117 | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры , реконструкция котла Sermet S3V-3 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2017 | 2,99 |
| 118 | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры , реконструкция котла Sermet S3V-3 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2026 | 2,99 |
| 119 | Котельная "Велпас" , реконструкция котла Gotz GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная «Гагарина, 220а» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| 120 | Котельная "Велпас" , реконструкция котла Gotz GSP-300 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная «Гагарина, 220а» | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | 2022 | 0,40 |
| 121 | Котельная "Ледовый дворец" , реконструкция котла Buderus Logano S815 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Ледовый дворец" | ОАО «Обьгаз» | 2020 | 2,99 |
| 122 | Котельная "Стадион" , реконструкция котла Buderus Logano S725 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Стадион" | ОАО «Обьгаз» | 2020 | 0,93 |
| 123 | Котельная "Стадион" , реконструкция котла Buderus Logano S725 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Стадион" | ОАО «Обьгаз» | 2025 | 0,93 |
| 124 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2021 | 0,55 |
| 125 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2024 | 0,55 |
| 126 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника , реконструкция котла Buderus Logano GE515 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 0,55 |
| 127 | Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУР | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 3,72 |
| 128 | Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-4 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУР | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 3,72 |
| 129 | Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-3 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУР | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2025 | 2,99 |
| 130 | Котельная СУР , реконструкция котла Vapor TTKV-1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная СУР | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2028 | 0,93 |
| 131 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна , реконструкция котла Vapor TTKV-2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | ОАО «Обьгаз» | 2021 | 1,85 |
| 132 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна , реконструкция котла Vapor TTKV-2 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | ОАО «Обьгаз» | 2027 | 1,85 |
| 133 | Котельная "Картинная галерея" , реконструкция котла Viessmann Vitomax 200 M241003 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Картинная галерея" | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2023 | 3,72 |
| 134 | Котельная "Картинная галерея" , реконструкция котла Viessmann Vitomax 200 M241003 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Картинная галерея" | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2029 | 3,72 |
| 135 | Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная к объекту ПУ-10 | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 1,57 |
| 136 | Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная к объекту ПУ-10 | ОАО «Обьгаз» | 2029 | 1,57 |
| 137 | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" , реконструкция котла Buderus Logano SB825M | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 2,24 |
| 138 | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" , реконструкция котла Buderus Logano SB825M | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" | ОАО «Обьгаз» | 2029 | 2,24 |
| 139 | Котельная "Хвойный Урман" , реконструкция котла Remko VRS 200-1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Хвойный Урман" | ОАО «Обьгаз» | 2027 | 0,39 |
| 140 | Котельная "Хвойный Урман" , реконструкция котла Remko VRS 200-1 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Хвойный Урман" | ОАО «Обьгаз» | 2030 | 0,39 |
| 141 | Котельная "Северречфлот", реконструкция котла КСВ-1,0 | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Северречфлот" | ОАО «Обьгаз» | 2026 | 1,73 |
| 142 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2019 | 0,32 |
| 143 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,32 |
| 144 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом", реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 0,93 |
| 145 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом", реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,93 |
| 146 | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 2,99 |
| 147 | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 2,99 |
| 148 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 0,60 |
| 149 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,60 |
| 150 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2021 | 0,93 |
| 151 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,93 |
| 152 | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2019 | 0,40 |
| 153 | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,40 |
| 154 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 0,32 |
| 155 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2022 | 0,93 |
| 156 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,93 |
| 157 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2022 | 0,93 |
| 158 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,93 |
| 159 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок", реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 3,72 |
| 160 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок", реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2027 | 3,72 |
| 161 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ), реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2024 | 0,60 |
| 162 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ), реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2030 | 0,60 |
| 163 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| 164 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 1,11 |
| 165 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| 166 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| 167 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| 168 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 0,70 |
| 169 | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2017 | 2,24 |
| 170 | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 2028 | 2,24 |
| 171 | Котельная "Гаражи администрации ХМАО" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Гаражи администрации ХМАО" | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 2,24 |
| 172 | Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2027 | 0,81 |
| 173 | Котельная "Дом Дружбы народов" , реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная "Дом Дружбы народов" | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2023 | 0,93 |
| 174 | БМК ЮНИИИТ, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная Югорский НИИИТ | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,93 |
| 175 | Котельная по ул. Еловая, 34, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная по ул. Еловая, 34 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,55 |
| 176 | Котельная по ул. Еловая, 36, реконструкция водогрейного котла | реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования | амортизационные отчисления | Котельная по ул. Еловая, 36 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | 2022 | 0,55 |