



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА
ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ**

**Книга 7. Предложения по новому строительству, реконструкции и
техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**Санкт-Петербург
2016**

**Министерство образования и науки Российской Федерации
Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого
Институт энергетики и транспортных систем
Научно-исследовательская лаборатория
«Промышленная теплоэнергетика»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ**

**КНИГА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И
ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Заведующий НИЛ «ПТЭ»

_____ О.В. Деревянко

Заместитель заведующего НИЛ «ПТЭ»

_____ Я.А. Владимиров

**Санкт-Петербург
2016**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2017 ГОД)**

**Книга 7. Предложения по новому строительству, реконструкции
и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**Новокузнецк
2016**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

№ п/п	Наименование документа
1	Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии
	Приложение 1. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (кадастровые кварталы) за отопительный период и за год в целом
2	Приложение 2. Программа установки приборов учета
3	Книга 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
	Приложение 1. Схема размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства
	Приложение 2. Прогноз прироста строительных фондов на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
	Приложение 3. Принятые удельные нормативы потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, для оценки перспективного спроса на тепловую энергию
	Приложение 4. Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
	Приложение 5. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления к окончанию расчетного периода
4	Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения
5	Приложение 1. Результаты калибровки гидравлических режимов
6	Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей
7	Приложение 3. Характеристики потребителей тепловой энергии
8	Приложение 4. Характеристики насосных станций и ЦТП
9	Приложение 5. Пьезометрические графики работы тепловых сетей
10	Книга 4 Мастер-план разработки схемы теплоснабжения
	Приложение 1. Письмо из Администрации №4/4322 от 21.02.2016
	Приложение 2. Письмо из Администрации о перспективной Схеме газоснабжения Кемеровской области
11	Книга 5 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
12	Приложение 1. 2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, от каждого магистрального вывода
13	Книга 6 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
	Приложение 1. Перспективные балансы производительности ВПУ с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя (за счет увеличения подключенных нагрузок потребителей тепловой энергии) с учетом организации закрытых систем ГВС и с учетом запланированных мероприятий систем теплоснабжения
14	Книга 7 Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	Приложение 1. письмо ООО «Сибирская генерирующая компания» ОТ 20.09.2016 Г. №3/28-51264/16-0-0

№ п/п	Наименование документа
15	Книга 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
	Приложение 1. Состав и стоимости мероприятий группы проектов № 2 для распределительных сетей МП «ССК» от КТЭЦ, ЦТЭЦ и ЗС ТЭЦ, а также тепловых сетей муниципальных и ведомственных котельных
16	Приложение 2. Перечень участков тепловых сетей, находящихся в эксплуатации более 25 лет
17	Приложение 3. Программа перевода абонентов на закрытую схему горячего водоснабжения
18	Приложение 4. Перспективные пьезометрические графики тепловых сетей
19	Книга 9 Перспективные топливные балансы
20	Книга 10 Оценка надежности теплоснабжения
21	Книга 11 Обоснование инвестиций в строительство и техническое перевооружение
	Приложение 1. Письмо ООО "Тепловые сети Новокузнецка" №Исх-3-9.2/1-62060/16-0-0 от 02.11.2016
22	Книга 12 Обоснования предложения по определению единой теплоснабжающей организации
23	Приложение 1. Копии заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
24	Приложение 2. Зоны действия единых теплоснабжающих организаций
25	Книга 13. Реестр проектов
26	Книга 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год
27	Пояснительная записка (утверждаемая часть)

Содержание

1	Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	6
1.1	Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения	6
1.2	Определение условий организации поквартирного отопления.....	9
2	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	14
3	Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	15
3.1	Кузнецкая ТЭЦ.....	15
3.2	Западно-Сибирская ТЭЦ	20
3.3	Центральная ТЭЦ.....	21
4	Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	25
5	Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	26
5.1	Объединение систем теплоснабжения на базе котельной Абагур-Лесной №2	26
5.2	Объединение систем теплоснабжения на базе котельной школы №16.....	26
6	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	26
7	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	26
8	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	27
8.1	Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от КТЭЦ.....	27
8.2	Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ	27
9	Перевод котельных на сжигание газообразного топлива	27
10	Обоснование предлагаемых для строительства котельных для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	30
11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями	32
12	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа	34
13	Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	34
14	Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии в каждой из систем теплоснабжения).....	103

15	Сводная оценка инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	104
16	Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения	113
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПИСЬМО ООО «СИБИРСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ» ОТ 20.09.2016 Г. №3/28-51264/16-0-0 «ОБ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. НОВОКУЗНЕЦКА».....		126

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

1.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплоснабжающих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических

ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков,

причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

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

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

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

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в книге 1 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

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

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

5. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

1.2 Определение условий организации поквартирного отопления

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- *наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;*
- *наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже*

предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

- *температура теплоносителя - до 95°С;*
- *давление теплоносителя - до 1 МПа».*

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее по тексту – ЖК РФ) такие действия именуется переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия **всех собственников** помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

- общей системы теплоснабжения дома;
- общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;
- системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;
- кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для

многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздухопроводами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана и утверждена «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 гг.», разработчиком которой является ОАО «СО ЕЭС» совместно с ОАО «ФСК ЕЭС».

Также территория города включена в действующую Схему и программу развития электроэнергетики Кемеровской области на 2013-2017 годы.

Общий сценарий развития электроэнергетики России был спрогнозирован Агентством по прогнозированию балансов в электроэнергетике Минэнерго РФ в работе «Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года».

Программа развития электроэнергетики Кемеровской области, наряду с СиП ЕЭС России на 2014-2020 гг. предусматривали ввод в эксплуатацию Новокузнецкой ГТЭС в 2014 г. ГТЭС была введена в эксплуатацию в конце 2014 г. Станция запроектирована и построена без утилизации уходящих газов, т.е. без выдачи тепловой мощности за счет утилизации уходящих высокотемпературных газов. вопреки Генеральному Плану города, которым предусматривается строительство Газотурбинной установки на площадке КТЭЦ, но с утилизацией уходящих газов и установленной тепловой мощностью порядка 400 Гкал/ч. Установленный режим работы НКГТУ - 2000 часов в году.

Схемой теплоснабжения строительство новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории города не предполагается.

3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

3.1 Кузнецкая ТЭЦ

В настоящее время КТЭЦ имеет довольно высокий уровень загрузки по тепловой энергии, что обусловлено важной ролью в теплоснабжении г. Новокузнецка.

В Книге 5 представлены перспективные балансы по рассматриваемой системе теплоснабжения на расчетный срок актуализации без учета мероприятий:

- по изменению зон действия теплоисточника путем включения потребителей от котельной Байдаевская и Зыряновская МП «ССК»;
- по реконструкции ветхих сетей в системе теплоснабжения.

В графическом виде перспективные балансы с учетом только перспективной нагрузки представлены на рисунке 3.1-1. В качестве базовых приняты фактические нагрузки потребителей в системе теплоснабжения.



Рисунок 3.1-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от КТЭЦ без учета мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения

Как видно, в течение расчетного периода будет сохраняться резерв тепловой мощности на КТЭЦ.

В настоящее время проходят подготовительные операции по переключению потребителей муниципальных котельных «Байдаевская» и «Зыряновская» на теплоснабжение от КТЭЦ. Реализация данного мероприятия запланирована теплоснабжающими организациями в 2019 г. (официальное письмо представлено Приложение 1). С учетом значительного объема реализуемых мероприятий, а также с учетом технологических особенностей организации централизованного теплоснабжения, переключение потребителей необходимо выполнить с начала отопительного периода (в данном случае – отопительного периода 2018-2019 гг.).

Во избежание возникновения дефицита тепловой мощности на перспективу предусматривается увеличение располагаемой тепловой мощности теплоисточника.

В настоящее время установленная мощность КТЭЦ отличается на 35 Гкал/ч от располагаемой тепловой мощности. Причины отличия следующие:

1) 7 Гкал/ч - ограничение по качеству исходного топлива для котлов №5-8; ограничение возникает при нагрузке более 65 т/ч на котел – поверхности нагрева начинают сильно шлаковаться. Однако произведена наладка режима горения, поэтому ограничения в настоящее время отсутствуют.

2) 28 Гкал/ч - ограничение по качеству питательной воды для 2 водогрейных котлов КВТК 100-150, характерное для последних 3 лет. Установленное оборудование имеет ограничения по максимальной температуре воды на уровне 120°C, что связано с увеличенным значением карбонатного индекса. При температуре свыше 120°C происходит интенсивное отложение солей жесткости на поверхностях нагрева. Однако, по данным производственно-технического отдела КТЭЦ, в последнее время качество исходной воды улучшилось, что позволяет увеличивать температуру на выходе из котла и снять ограничения. **Таким образом, без капитальных затрат возможно увеличение тепловой мощности КТЭЦ на 35 Гкал/ч. В перспективных балансах тепловой нагрузки предусматривается ликвидация технических ограничений, начиная с 2016 года.**

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от КТЭЦ с учетом мероприятий по развитию зоны теплоснабжения от КТЭЦ представлены на рисунке 3.1-2 и в разделе 13.

Как видно, в перспективе будет иметь место резерв тепловой мощности 0,3 Гкал/ч.

Реконструкция теплоисточника с увеличением тепловой мощности не требуется. Необходимо реализовать мероприятия по продлению ресурса теплофикационной турбины Т-20-90.

Оценка требуемых инвестиций в реконструкцию теплоисточника представлена в разделе 15.

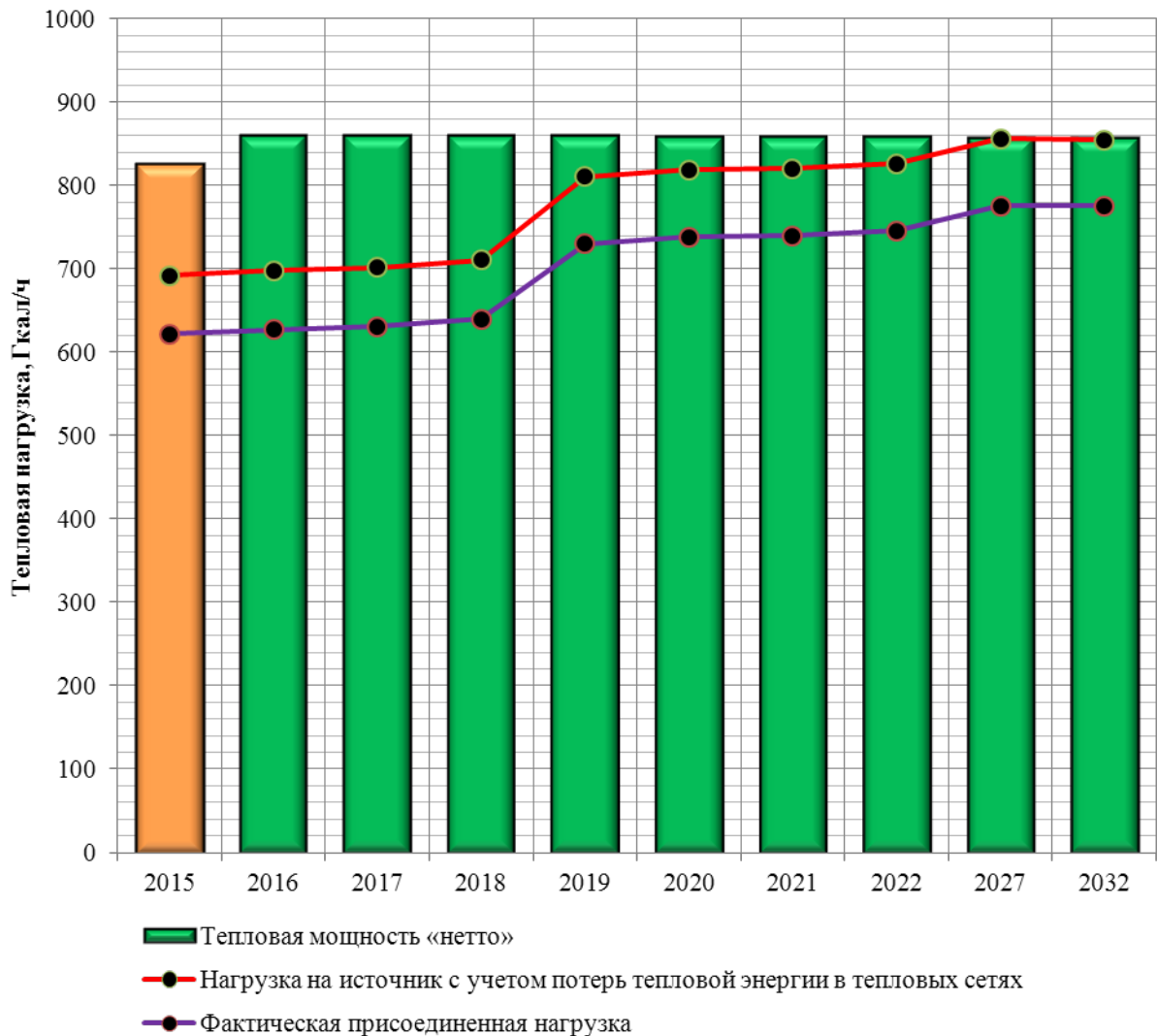


Рисунок 3.1-2 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от КТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения

Экономический эффект от реализации мероприятий по реконструкции КТЭЦ достигается за счет:

- 1) Снижения удельных расходов условного топлива, за счет загрузки ТЭЦ;
- 2) Снижения удельного расхода топлива по закрываемым котельным. В базовом периоде УРУТ на выработку тепловой энергии по котельным составлял:

- 197,99 кг_{у.т}/Гкал – по Байдаевской котельной;
- 193,11 кг_{у.т}/Гкал – по Зыряновской котельной.

При теплоснабжении от ТЭЦ УРУТ на выработку будет ниже.

- 3) Снижение численности персонала по закрываемым котельным.

Динамика изменения установленной и располагаемой мощности теплоисточника представлена в таблице 3.1-1.

Таблица 3.1-1 Динамика изменения установленной и располагаемой мощности КТЭЦ

Показатель	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
редукционно-охладительные установки, работающие на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
водогрейная котельная	Гкал/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Располагаемая электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5
Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	855	855	855	890	890	890	890	890	890	890	890	890
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
редукционно-охладительные установки, работающие на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	68	68	68	103	103	103	103	103	103	103	103	103
водогрейная котельная	Гкал/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Причина отличия установленной и располагаемой мощности		1) ограничения по качеству исходного топлива для котлов №5-8 2) ограничение по качеству питательной воды для котлов КВТК 100-150											

3.2 Западно-Сибирская ТЭЦ

В настоящее время ЗСТЭЦ осуществляет теплоснабжение городской застройки в Заводском и Новоильинском районах.

На территории Новоильинского района планируется существенный ввод нового строительного фонда, для которого необходимо предусмотреть теплоснабжение на перспективу.

Существующий источник теплоснабжения – ЗС ТЭЦ не способен в полной мере обеспечить теплоснабжение Новоильинского района, в связи с отсутствием резерва тепловой мощности по Ильинскому тепловыводу. Поэтому на территории района перспективный период теплоснабжение планируется частично от ЗСТЭЦ, частично от новых современных котельных, в т.ч. и блочно-моульных, работающих на газообразном топливе. В 2014 г. была разработана программа газификации Новоильинского района, согласно которой выбран 5 вариант развития системы газоснабжения. Вариант предусматривает строительство 26 газовых котельных малой мощности.

Новая уплотнительная застройка в границах существующих кварталов, снабжаемых тепловой энергией от ЗС ТЭЦ, будет обеспечиваться тепловой энергией от данного теплоисточника.

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ представлены на рисунке 3.2-1 и в разделе 13.

Оценка капитальных затрат на техническое преобразование основного оборудования теплоисточника представлено в разделе 15.



Рисунок 3.2-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения

3.3 Центральная ТЭЦ

К ЦТЭЦ планируется подключение тепловой нагрузки, в связи с вводом нового строительного фонда в Центральном районе (уплотнительная застройка).

Перспективный баланс тепловой мощности ЦТЭЦ и присоединенной нагрузки представлен на рисунке 3.3-1 (без учета мероприятий по реконструкции теплоисточника и изменению зоны его действия).



Рисунок 3.3-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЦТЭЦ без учета мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения

Как видно существующий резерв тепловой мощности позволит присоединять перспективных потребителей.

Также в настоящее время согласованы и прорабатываются технические мероприятия по переводу потребителей Куйбышевской котельной, расположенной на подрабатываемых территориях, на теплоснабжение от ЦТЭЦ. Кроме того, в зоне действия теплоисточника располагается ряд мелких муниципальных котельных, теплоснабжение потребителей от которых в перспективе планируется осуществлять от ЦТЭЦ. Таким образом, Схемой теплоснабжения предусматривается перевод потребителей следующих котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ в 2020 г.:

- 1) КЦК;
- 2) котельная №6;
- 3) котельная №32;
- 4) котельная №43;
- 5) котельная Садопарковая.

Как представлено в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» существующее оборудование эксплуатируется довольно продолжительное время, парковые ресурсы теплогенерирующего оборудования исчерпаны. Следовательно, в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения необходима реализация мероприятий по обновлению действующего оборудования. С учетом существующих проблем по выдаче электроэнергии на ОРЭМ, проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается:

- 1) Вывод из эксплуатации энергетических котлов ст.№1-4 и турбоагрегатов 1,3,5,7 на ЦТЭЦ;
- 2) Капитальный ремонт сохраняемых энергетических котлов и турбин на ЦТЭЦ;
- 3) Ремонт электросетевого хозяйства на ЦТЭЦ;
- 4) Ввод в эксплуатацию водогрейного котла ПТВМ-180.

Данные мероприятия позволят повысить надежность функционирования основного электро- и теплогенерирующего оборудования источника тепловой энергии. Динамика изменения установленной мощности оборудования ЦТЭЦ представлена в таблице 3.3-1.

Таблица 3.3-1 Динамика изменения установленной и располагаемой мощности ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	59	59
Установленная тепловая мощность ТЭЦ по отпуску тепловой энергии (промпар+тепло горячей воды), в т.ч.	Гкал/ч	1215	1215	1215	1215	1215	1215	1215	1395	1395	1395	811	811
по производственному пару	Гкал/ч	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	80	80
по отпуску тепловой энергии с бойлерной	Гкал/ч	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	151	151
по отпуску тепловой энергии с ХВО №2,3 (подпитка теплосети)	Гкал/ч	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	0	0
по отпуску тепловой энергии с котлов ПВК	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	580	580	580	580	580
Располагаемая электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	59	59
Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ по отпуску тепловой энергии (промпар+тепло горячей воды), в т.ч.	Гкал/ч	805	805	805	805	805	805	805	985	985	985	741	741
по производственному пару	Гкал/ч	144	149	149	149	149	149	149	149	149	149	80	80
по отпуску тепловой энергии с бойлерной	Гкал/ч	165	160	160	160	160	160	160	160	160	160	151	151
по отпуску тепловой энергии с ХВО №2,3 (подпитка теплосети)	Гкал/ч	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	0	0
по отпуску тепловой энергии с котлов ПВК	Гкал/ч	330	330	330	330	330	330	330	510	510	510	510	510
Причина отличия установленной и располагаемой мощности		1) ПВК - недостаточная производительность вентиляторов перед горелками 2) Недостаточная производительность действующей бойлерной 3) Физический и моральный износ оборудования										ПВК - недостаточная производительность вентиляторов перед горелками	
Причина изменения мощности									1. Демонтаж котла №8 2. Установка котла ПТВМ-180			Демонтаж котлов и турбин	

Перспективные балансы тепловой мощности с учетом модернизации системы теплоснабжения от ЦТЭЦ представлены на рисунке 3.3-2 и в разделе 13.

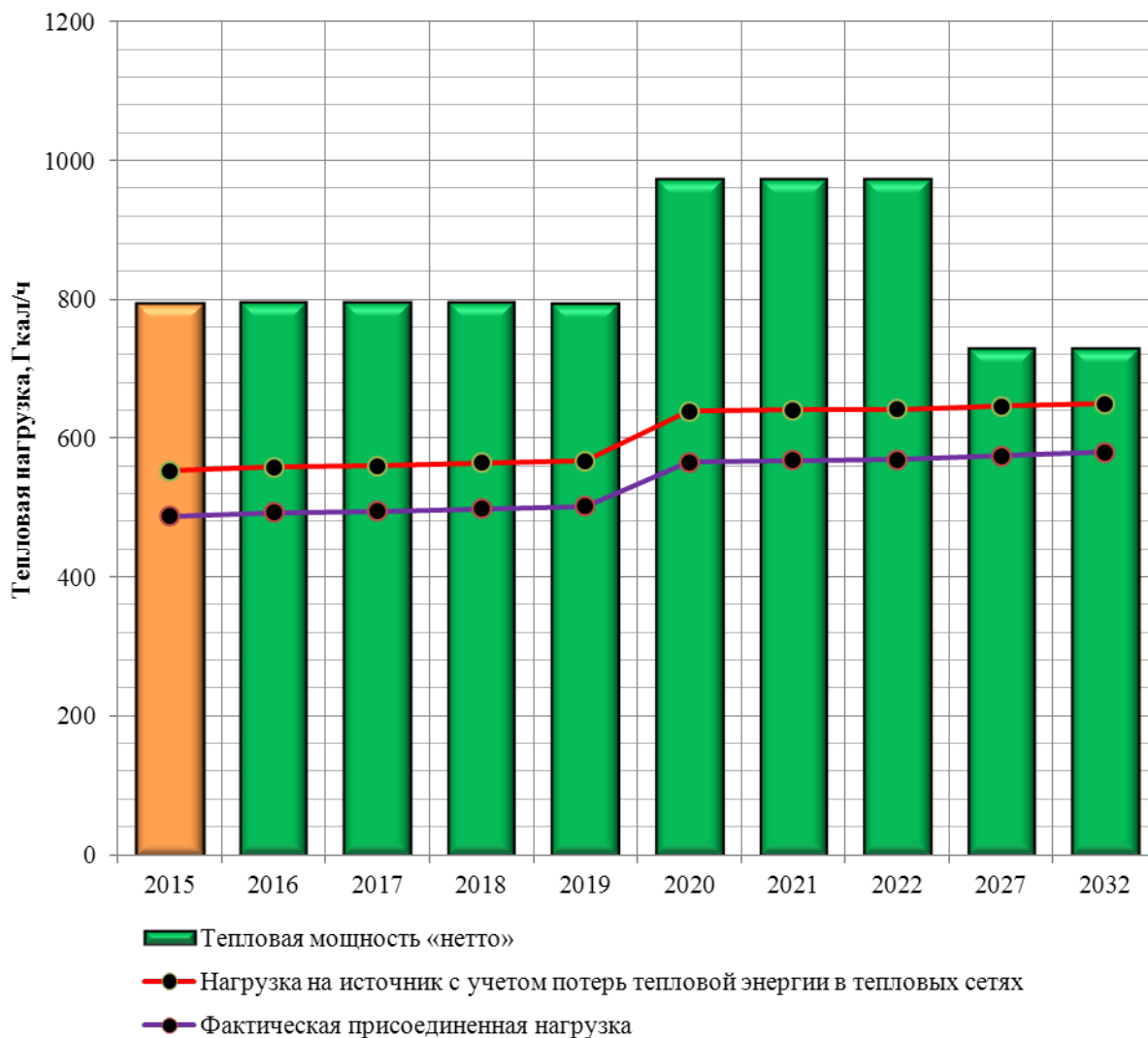


Рисунок 3.3-2 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЦТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения

4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В связи с отсутствием дефицита электрической мощности в энергосистеме Кемеровской области, реконструкция существующих муниципальных котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле не предусматривается.

5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

5.1 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной Абагур-Лесной №2

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной Абагур-Лесной №3, в связи с малым количеством абонентов, при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №2. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №2 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

5.2 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной школы №16

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной школы №16, в связи с малым количеством абонентов (1 абонент – школа, двухэтажное здание), при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

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

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда муниципальных котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ (Кузнецкая и Центральная). Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

7 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Необходимость расширения зоны действия существующих источников тепловой энергии, обусловлена планами строительства новых жилых, социально-административных зданий и зданий коммунально-складского назначения в границах г. Новокузнецка, согласно документам территориального планирования. Согласно Федеральному закону от

27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», планируемые к строительству здания должны иметь возможность централизованного теплоснабжения.

Расширение зоны теплоснабжения, с включением планируемых микрорайонов, позволит повысить надежность системы теплоснабжения в целом, а также снизить удельные потери тепловой энергии в системе. Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка предусматривается расширение действующих зон ТЭЦ путем ввода в эксплуатацию уплотнительной застройки (в границах существующих микрорайонов).

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

8.1 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от КТЭЦ

В настоящее время проходят подготовительные операции по переключению потребителей муниципальных котельных «Байдаевская» и «Зыряновская» на теплоснабжение от КТЭЦ. В 2016 г. АО «МТСК» разработано заключение по проекту переключения систем теплоснабжения. Реализация данного мероприятия запланирована теплоснабжающими организациями в 2019 г. С учетом значительного объема реализуемых мероприятий, а также с учетом технологических особенностей организации централизованного теплоснабжения, переключение потребителей необходимо выполнить с начала отопительного периода (в данном случае – отопительного периода 2018-2019 гг.).

Более подробно развитие КТЭЦ представлено в разделе 3.1.

8.2 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Проектом актуализированной версии Схемы теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации муниципальной котельной Куйбышевская и 4 мелких муниципальных котельных с переводом потребителей на ЦТЭЦ. Подробно мероприятия по развитию системы централизованного теплоснабжения описаны в разделе 3.3.

9 Перевод котельных на сжигание газообразного топлива

В настоящее время на территории г. Новокузнецка находится значительное количество локальных котельных, использующих для сжигания жидкое и твердое

топливо. 29 (из 31) муниципальных котельных имеют пониженную энергетическую эффективность, что в совокупности с высокими ценами на топливно-энергетические ресурсы приводит к повышенной себестоимости производства тепловой энергии, и, как следствие, повышенным тарифам на тепловую энергию для потребителей.

Для повышения энергетической эффективности обеспечения потребителей тепловой энергии проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных с переводом тепловой нагрузки на более эффективные теплоисточники. Однако не для всех теплоисточников возможна реализация данного мероприятия в связи с территориальной удаленностью от существующих эффективных источников тепловой энергии.

В базовой версии Схемы теплоснабжения также предусматривался перевод на сжигание газа (Зыряновская, Абашевская, п. Листвяги, Притомская). В связи с начавшейся реализацией мероприятий по замещению Зыряновской котельной, её газификация не требуется.

Таким образом, проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается: газификация Абашевской, Притомской котельной и котельной п. Листвяги в 2023-2032 г.;

Экономический эффект при газификации котельных достигается:

1) Снижения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии (динамика изменения удельных расходов топлива по 3 системам теплоснабжения представлена на рисунках 9-1 – 9-3).

2) Сокращения численности обслуживающего персонала.

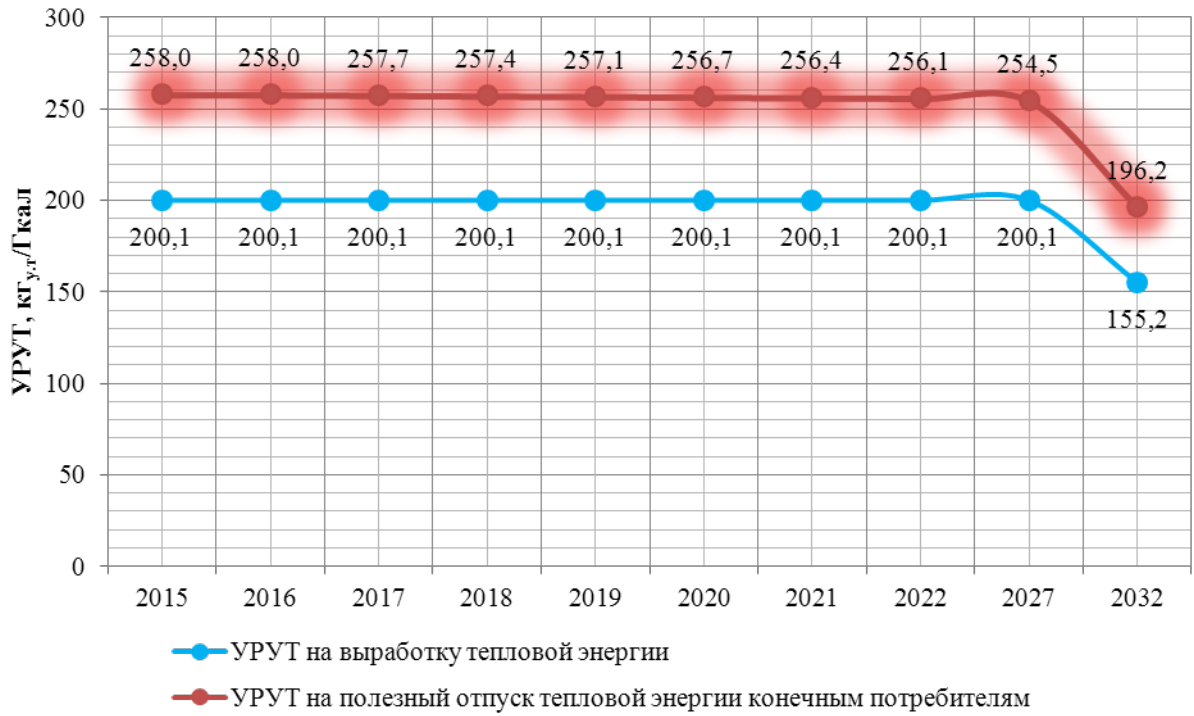


Рисунок 9-1 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на Абашевской котельной

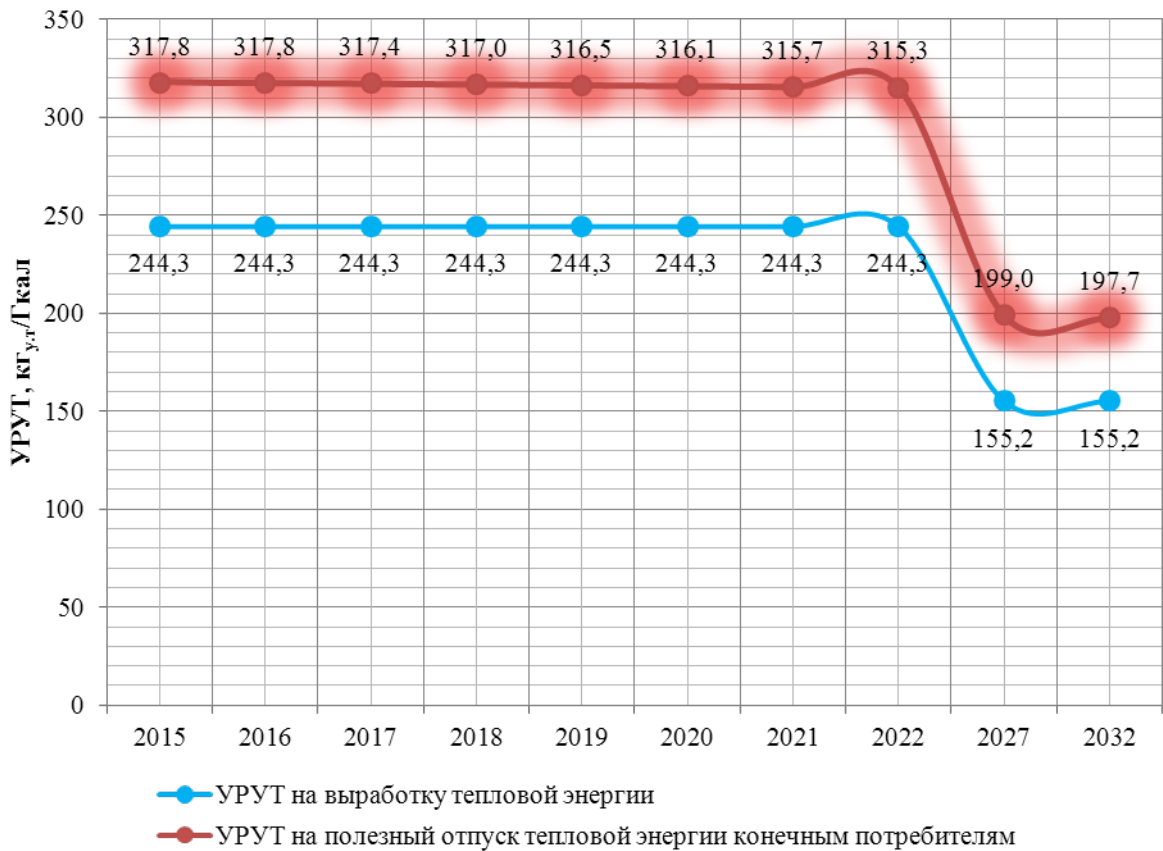


Рисунок 9-2 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на Притомской котельной

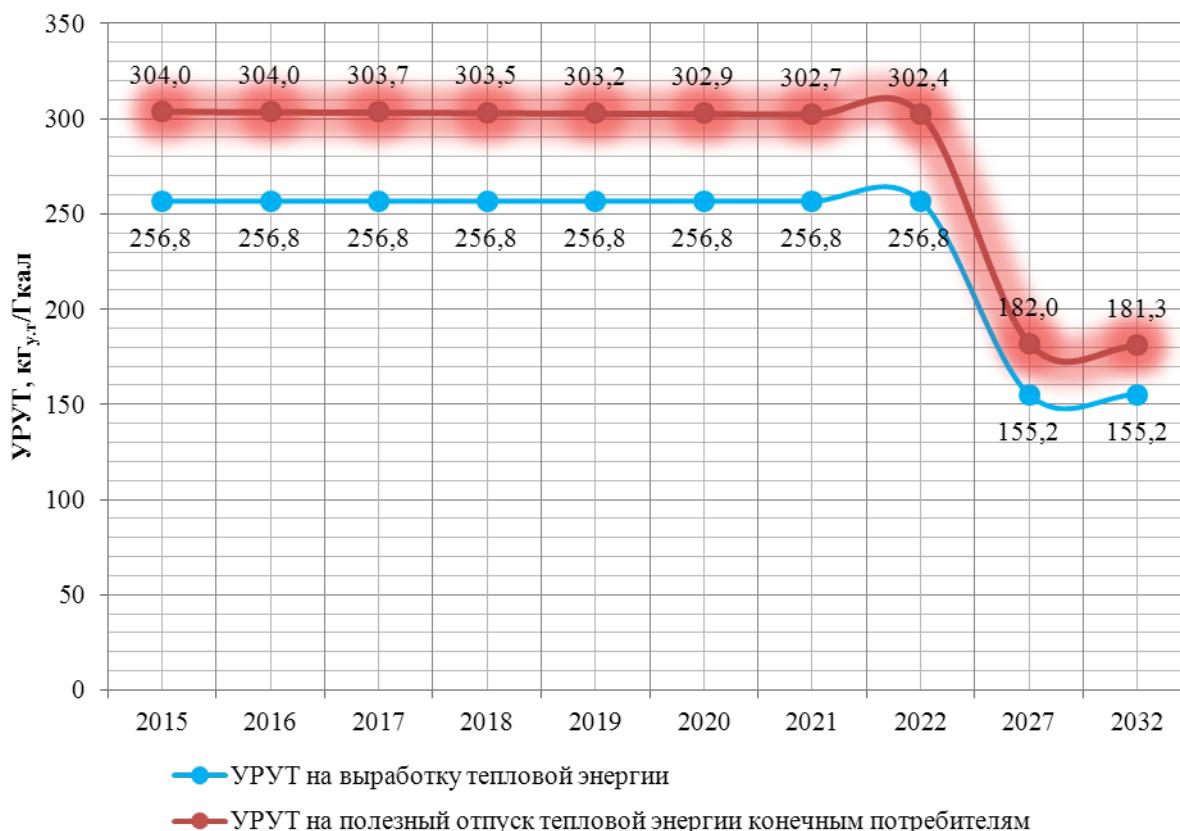


Рисунок 9-3 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на котельной п. Листвяги

10 Обоснование предлагаемых для строительства котельных для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

10.1 Строительство котельных в связи с появлением перспективной застройки на неосвоенных районах

В границах г. Новокузнецка планируется жилищная и общественная застройка на территориях, находящихся на значительном удалении от действующих источников тепловой энергии. В случае, когда потребители находятся на значительном расстоянии от действующих теплоисточников, необходимо предусматривать теплоснабжение перспективной застройки от новых теплоисточников.

По «Схеме размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства с размещением источников теплоснабжения», выданной Комитетом градостроительства и земельных ресурсов г. Новокузнецка (при разработке базовой версии проекта Схемы теплоснабжения), новое жилое строительство намечается:

1. В Заводском административном районе:

- площадка 12 -новый квартал № 15;

- площадки 13 и 14, тяготеющие к жилой застройке Заводского района (Нижнеостровская площадка);

- площадки 15 и 16 в Верхнеостровском планировочном районе;

- площадка 11 - пос. Телеуты, новое индивидуальное строительство;

2. В Новоильинском административном районе:

- площадки 1,2,3,4,5,6,7,8,9 и 10 (Бедаревская площадка, в районе деревни Бедарево за границей городской черты);

3. В Орджоникидзевском районе (Байдаевка):

- площадки 17, 18, 19, 20 - трансформация индивидуального жилья под капитальную многоэтажную застройку;

- площадка 21 - смешанная жилая застройка микрорайона «Прибрежный» - первоочередное строительство;

- площадка 29 - общественно-деловая застройка;

4. В Центральном районе:

- площадка 22 (I очередь) «Абагурский», дальнейшее развитие микрорайона - за городской чертой, т.е. в Куйбышевском районе;

5. В Куйбышевском районе:

- площадка 26, микрорайон «Лучезарный» в пос. Бунгурский ;

- площадка 28 - жилая застройка, усадебная и коттеджная;

6. За пределами городской черты на территории, примыкающей к Куйбышевскому району, намечается следующее городское строительство:

- площадка 23 и 24 - Красногорский планировочный район;

- площадка 25 - Пушкинский планировочный район;

- площадка 27 - индивидуальная усадебная и общественно-деловая примыкающая к жилому поселку Листвяжный.

До 2032 г., согласно базовому варианту Схемы теплоснабжения и согласно Генеральному плану города, планируется развитие ряда неосвоенных территорий. На новых площадках будут строиться новые высокоэффективные котельные. Перечень новых котельных представлен в таблице 10.1. Оценка инвестиций в строительство новых теплоисточников приведена в разделе 15. Перспективные балансы тепловой энергии в системах теплоснабжения от новых котельных представлены в разделе 13.

Таблица 10.1 – Перечень новых теплоисточников для снабжения тепловой энергией перспективных потребителей

Источник теплоснабжения	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
26 новых газовых котельных Новоильинского района	50,0
2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)	35,0
Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района	10,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района	10,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района	15,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный	30,0

10.2 Перевод потребителей на теплоснабжение от новых котельных

В настоящее время теплоснабжение 2 потребителей: ул. Вокзальная, 111 и 113 (суммарная нагрузка 0,8 Гкал/ч) осуществляется от котельной Комбината хлебопродуктов. В одностороннем порядке теплоснабжающая организация приняла решение об отключении потребителей в 2014 г. Режим теплоснабжения продлен до окончания отопительного сезона 2016-2017 г.

В целях сохранения системы жизнеобеспечения указанных потребителей тепловой энергии проектом актуализации Схемы теплоснабжения предлагается строительство новой блочно-модульной котельной в 2017 г. и перевод потребителей на теплоснабжение от нового теплоисточника. В разделе 13 представлены перспективные балансы тепловой энергии в новой системе теплоснабжения. Оценка инвестиций в строительство новой котельной представлена в разделе 15.

11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения 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 0,02 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 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «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. Новокузнецка предусмотрена застройка малоэтажными и индивидуальными жилыми домами периферии города, находящейся на значительном удалении от существующих централизованных источников. Для данного типа застройки рекомендуется предусматривать индивидуальные теплогенераторы.

Помимо зон централизованного теплоснабжения многоэтажной, социально-административной и промышленной застройки, в городе существуют зоны смешанного теплоснабжения: зоны индивидуальной и коттеджной застройки.

В таких зонах теплоснабжения объектов частного сектора осуществляется смешано: от СЦТ и собственных источников.

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 Федеральным законом от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Сочетание малой договорной нагрузки в совокупности с отсутствием приборов учета и малой плотностью нагрузок, создает определенные трудности в теплоснабжении данной категории потребителей.

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.

Схемой теплоснабжения рекомендуется перевод групп таких потребителей на независимую схему теплоснабжения через групповые ЦТП.

Рекомендуются также методы экономического стимулирования перехода индивидуальных потребителей на собственные источники тепловой энергии.

12 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

Существующие производственные зоны, расположенные в непосредственной близости от ТЭЦ и котельных, обеспечиваются тепловой энергией в виде пара и горячей воды от данных источников в полном объеме.

Новые производства, планируемые к строительству в зонах действия существующих источников, могут быть обеспечены тепловой энергией в виде горячей воды.

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

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

Одной из основных задач при актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования является сохранение (улучшение) качества и надежности услуг по теплоснабжению. Мероприятия, рассмотренные в книге 7, направлены на недопущение дефицитов тепловой мощности в системах централизованного теплоснабжения. При условии реализации запланированных мероприятий дефициты тепловой мощности «нетто» в системах теплоснабжения, негативно влияющие на качество теплоснабжения, будут отсутствовать.

На рисунке 13-1 представлены перспективные балансы «нетто» и подключенной нагрузки по всем источникам централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка.

Перспективные балансы по каждой существующей и каждой перспективной системам теплоснабжения, с учетом мероприятий по реконструкции, перевооружению существующих источников и строительству новых котельных представлены в таблице 13-1.

Как видно, в течение расчетного срока актуализации произойдет некоторое снижение тепловой мощности «нетто» (на 3,36%), что связано со следующими мероприятиями:

1) Реконструкция ЦТЭЦ с целью вывода из эксплуатации ветхого и ненадежного оборудования;

2) Вывод из эксплуатации котельных, за счет перевода потребителей на теплоснабжение от смежных источников тепловой энергии (от КТЭЦ, ЦТЭЦ, муниципальных котельных Абагур-Лесной №1 и Абагур-Лесной №2).

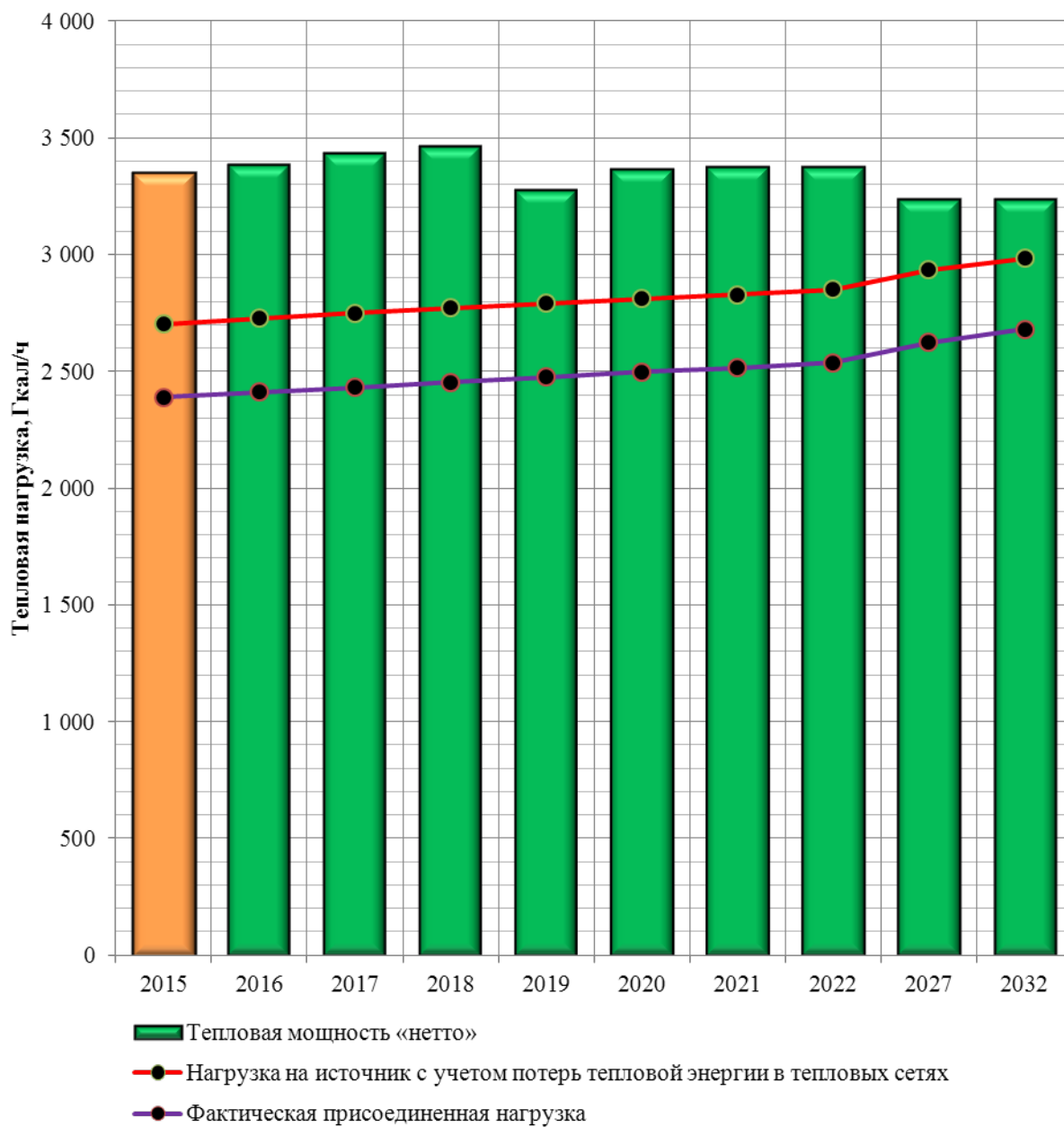


Рисунок 13-1 - Перспективные балансы в системах централизованного теплоснабжения с учетом проведения запланированных мероприятий

Таблица 13.1 - 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	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Теплоисточник №	1	КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
в горячей воде	Гкал/ч	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0
в паре	Гкал/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	855,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
в горячей воде	Гкал/ч	810,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0
в паре	Гкал/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	29,30	29,56	29,72	30,12	30,90	31,23	31,27	31,51	32,65	32,57
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	825,70	860,44	860,28	859,88	859,10	858,77	858,73	858,49	857,35	857,43
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	621,71	627,25	631,01	639,83	730,37	738,57	740,00	746,08	775,49	775,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	537,76	542,47	545,66	553,27	635,03	642,03	643,21	648,20	673,36	673,75
ГВС (средняя)	Гкал/ч	46,73	47,56	48,12	49,33	58,12	59,32	59,57	60,66	64,92	64,97
технология	Гкал/ч	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76
ГВС (средняя)	Гкал/ч	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
технология	Гкал/ч	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	5,54	9,29	18,12	30,44	38,64	40,07	46,15	75,56	76,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,71	7,90	15,52	25,89	32,88	34,06	39,05	64,21	64,60
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,83	1,39	2,60	4,55	5,76	6,00	7,10	11,35	11,40
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	70,11	70,70	70,70	71,24	80,31	80,70	80,38	80,53	81,09	78,67

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	%	10,1%	10,1%	10,1%	10,0%	9,9%	9,9%	9,8%	9,7%	9,5%	9,2%
в горячей воде	Гкал/ч	62,33	62,92	62,92	63,46	72,53	72,92	72,60	72,76	73,31	70,90
в паре	Гкал/ч	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	66,60	67,16	67,17	67,67	76,29	76,66	76,36	76,51	77,04	74,74
Потери теплоносителя	Гкал/ч	3,51	3,53	3,54	3,56	4,02	4,03	4,02	4,03	4,05	3,93
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	63,73	64,27	64,27	64,76	73,01	73,36	73,07	73,21	73,72	71,52
Выработка тепловой энергии	Гкал	2246344	2314390	2276090	2276090	2276090	2556780	2572180	2595940	2716380	2740160
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	85278	87860	86410	86410	86410	97070	97650	98550	103120	104030
Отпуск в сеть	Гкал	2161066	2226530	2189680	2189680	2189680	2459710	2474530	2497390	2613260	2636130
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	133,9	162,5	158,6	148,8	48,4	39,5	38,3	31,9	0,8	2,8
	%	16,2%	18,9%	18,4%	17,3%	5,6%	4,6%	4,5%	3,7%	0,1%	0,3%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	163,2	192,0	188,3	178,9	79,3	70,7	69,6	63,4	33,4	35,4
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийный резерв	Гкал/ч	133,9	162,5	158,6	148,8	48,4	39,5	38,3	31,9	0,8	2,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 2	2	ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ТСО - ООО «КузнецкТеплоСбыт»									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
в горячей воде	Гкал/ч	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5
в паре	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
в горячей воде	Гкал/ч	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5
в паре	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	36,00	36,18	36,36	36,40	36,46	36,58	36,71	36,86	36,77	36,79
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1271,50	1271,32	1271,14	1271,10	1271,04	1270,92	1270,79	1270,64	1270,73	1270,71
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1086,18	1091,73	1097,94	1099,85	1102,31	1106,61	1111,32	1116,59	1117,50	1121,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	956,94	962,03	963,64	965,69	969,30	973,42	977,95	978,73	982,47
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	56,22	57,34	57,64	58,04	58,73	59,32	60,07	60,19	60,74
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	5,55	11,76	13,67	16,13	20,43	25,14	30,41	31,32	35,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,61	9,70	11,31	13,37	16,98	21,10	25,62	26,40	30,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,94	2,06	2,36	2,76	3,45	4,05	4,79	4,92	5,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая присоединенная нагрузка по тепловыводам	Гкал/ч	1086,18	1091,73	1097,94	1099,85	1102,31	1106,61	1111,32	1116,59	1117,50	1121,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	956,94	962,03	963,64	965,69	969,30	973,42	977,95	978,73	982,47
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	56,22	57,34	57,64	58,04	58,73	59,32	60,07	60,19	60,74
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал/ч	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90
отопление и вентиляция	Гкал/ч	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22
ГВС (средняя)	Гкал/ч	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал/ч	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86
ГВС (средняя)	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) нагрузка городской застройки (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	411,94	417,49	423,70	425,61	428,07	432,37	437,09	442,35	443,26	447,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	376,24	380,85	385,94	387,55	389,60	393,22	397,34	401,86	402,64	406,38
ГВС (средняя)	Гкал/ч	35,70	36,64	37,76	38,06	38,47	39,15	39,75	40,49	40,62	41,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в-1) Западный тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	217,96	220,25	224,90	225,58	226,83	228,69	229,16	231,18	231,75	234,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	199,06	200,95	204,76	205,32	206,33	207,84	208,23	209,95	210,43	212,81
ГВС (средняя)	Гкал/ч	18,89	19,30	20,13	20,26	20,50	20,85	20,94	21,24	21,32	21,74
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в-2) Ильинский тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	193,99	197,24	198,81	200,03	201,24	203,68	207,92	211,17	211,51	213,01
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,17	179,90	181,18	182,23	183,28	185,38	189,11	191,91	192,21	193,58
ГВС (средняя)	Гкал/ч	16,81	17,34	17,63	17,80	17,97	18,31	18,81	19,26	19,30	19,43
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	143,90	144,61	144,59	144,02	143,52	143,24	143,00	142,83	138,83	135,21
	%	11,7%	11,7%	11,6%	11,6%	11,5%	11,5%	11,4%	11,3%	11,1%	10,8%
в горячей воде	Гкал/ч	127,48	128,18	128,16	127,60	127,09	126,82	126,58	126,41	122,41	118,79
в паре	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	136,71	137,38	137,36	136,82	136,34	136,07	135,85	135,68	131,89	128,45
Потери теплоносителя	Гкал/ч	7,20	7,23	7,23	7,20	7,18	7,16	7,15	7,14	6,94	6,76
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	130,82	131,46	131,44	130,92	130,47	130,21	130,00	129,84	126,21	122,92
Потери мощности в тепловых сетях по тепловыводам, в т.ч.	Гкал/ч	143,90	144,61	144,59	144,02	143,52	143,24	143,00	142,83	138,83	135,21
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	127,48	128,18	128,16	127,60	127,09	126,82	126,58	126,41	122,41	118,79
в-1) Западный тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	67,45	67,62	68,03	67,63	67,34	67,08	66,37	66,06	64,00	62,25
в-2) Ильинский тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	60,03	60,56	60,14	59,97	59,75	59,74	60,21	60,34	58,41	56,54
Выработка тепловой энергии	Гкал	2423688	2440193	2457918	2462113	2466256	2474748	2483825	2503556	2497410	2497189
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2628	2646	2665	2670	2674	2683	2693	2715	2708	2708
Отпуск в сеть	Гкал	2421060	2437548	2455253	2459444	2463582	2472065	2481132	2500842	2494702	2494481
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510
в) тепловывод в город	Гкал	1385676	1402164	1419869	1424060	1428198	1436681	1445748	1465458	1459318	1459097
в-1) Западный тепловывод в город	Гкал	733150	739723	753647	754788	756772	759891	758005	765882	762982	764660
в-2) Ильинский тепловывод в город	Гкал	652526	662441	666221	669272	671426	676789	687743	699576	696336	694437

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	41,4	35,0	28,6	27,2	25,2	21,1	16,5	11,2	14,4	13,7
	%	3,3%	2,8%	2,3%	2,1%	2,0%	1,7%	1,3%	0,9%	1,1%	1,1%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	72,4	66,2	60,0	58,6	56,7	52,7	48,2	43,1	46,2	45,5
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Аварийный резерв	Гкал/ч	41,4	35,0	28,6	27,2	25,2	21,1	16,5	11,2	14,4	13,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	1215,0	1215,0	1215,0	1215,0	1215,0	1395,0	1395,0	1395,0	811,0	811,0
в горячей воде	Гкал/ч	960,3	960,3	960,3	960,3	960,3	1140,3	1140,3	1140,3	730,6	730,6
в паре	Гкал/ч	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	80,4	80,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	804,9	804,9	804,9	804,9	804,9	984,9	984,9	984,9	741,0	741,0
в горячей воде	Гкал/ч	550,2	550,2	550,2	550,2	550,2	730,2	730,2	730,2	660,6	660,6
в паре	Гкал/ч	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	80,4	80,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	10,28	10,38	10,41	10,49	10,55	11,87	11,92	11,93	12,00	12,08
	%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	794,62	794,52	794,49	794,41	794,35	973,03	972,98	972,97	729,00	728,92
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	487,86	492,62	494,32	498,67	501,55	565,51	568,10	569,12	574,35	580,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	386,88	391,01	392,50	396,24	398,80	457,26	459,44	460,36	465,00	469,95
ГВС (средняя)	Гкал/ч	39,07	39,70	39,91	40,52	40,84	46,34	46,75	46,85	47,44	48,18
технология	Гкал/ч	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86
отопление и вентиляция	Гкал/ч	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88
ГВС (средняя)	Гкал/ч	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07
технология	Гкал/ч	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	4,75	6,46	10,81	13,69	28,62	31,21	32,23	37,46	43,15

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,12	5,61	9,35	11,92	24,38	26,56	27,48	32,12	37,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,63	0,84	1,45	1,77	4,24	4,65	4,75	5,34	6,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,02	49,02	49,02	49,02	49,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,99	45,99	45,99	45,99	45,99
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,00	65,58	65,45	65,65	65,66	72,95	72,87	72,60	71,26	69,93
	%	11,8%	11,7%	11,7%	11,6%	11,6%	11,4%	11,4%	11,3%	11,0%	10,8%
в горячей воде	Гкал/ч	52,06	52,64	52,52	52,71	52,72	60,01	59,93	59,66	58,32	56,99
в паре	Гкал/ч	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	61,75	62,30	62,18	62,37	62,38	69,30	69,22	68,97	67,70	66,43
Потери теплоносителя	Гкал/ч	3,25	3,28	3,27	3,28	3,28	3,65	3,64	3,63	3,56	3,50
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	59,09	59,61	59,50	59,68	59,69	66,31	66,24	66,00	64,78	63,57
Выработка тепловой энергии	Гкал	1549908	1565676	1571189	1577558	1582231	1766188	1773103	1774575	1778131	1789820
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	32627	32959	33075	33209	33307	37180	37325	37356	37431	37677
Отпуск в сеть	Гкал	1517282	1532717	1538114	1544349	1548924	1729008	1735778	1737219	1740700	1752143
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	241,8	236,3	234,7	230,1	227,1	334,6	332,0	331,2	83,4	79,0
	%	30,4%	29,7%	29,5%	29,0%	28,6%	34,4%	34,1%	34,0%	11,4%	10,8%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	72,2	66,9	65,3	60,7	57,8	166,6	164,1	163,3	89,8	85,5
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	5,6	5,6
Аварийный резерв	Гкал/ч	241,8	236,3	234,7	230,1	227,1	334,6	332,0	331,2	83,4	79,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Общая установленная мощность	Гкал/ч	3412,5	3412,5	3412,5	3412,5	3412,5	3592,5	3592,5	3592,5	3008,5	3008,5
в горячей воде	Гкал/ч	3012,8	3012,8	3012,8	3012,8	3012,8	3192,8	3192,8	3192,8	2783,1	2783,1
в паре	Гкал/ч	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	225,4	225,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	445,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	2967,4	3002,4	3002,4	3002,4	3002,4	3182,4	3182,4	3182,4	2938,5	2938,5
в горячей воде	Гкал/ч	2567,7	2602,7	2602,7	2602,7	2602,7	2782,7	2782,7	2782,7	2713,1	2713,1
в паре	Гкал/ч	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	225,4	225,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	75,6	76,1	76,5	77,0	77,9	79,7	79,9	80,3	81,4	81,4
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2891,8	2926,3	2925,9	2925,4	2924,5	3102,7	3102,5	3102,1	2857,1	2857,1
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2195,8	2211,6	2223,3	2238,4	2334,2	2410,7	2419,4	2431,8	2467,3	2477,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1877,0	1890,4	1900,2	1913,1	1999,5	2068,6	2076,1	2086,5	2117,1	2126,2
ГВС (средняя)	Гкал/ч	141,1	143,5	145,4	147,5	157,0	164,4	165,6	167,6	172,6	173,9
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	15,8	27,5	42,6	60,3	87,7	96,4	108,8	144,3	154,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	13,4	23,2	36,2	51,2	74,2	81,7	92,2	122,7	131,8
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	2,4	4,3	6,4	9,1	13,4	14,7	16,6	21,6	22,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	279,0	280,9	280,7	280,9	289,5	296,9	296,2	296,0	291,2	283,8
	%	11,3%	11,3%	11,2%	11,2%	11,0%	11,0%	10,9%	10,9%	10,6%	10,3%
в горячей воде	Гкал/ч	241,9	243,7	243,6	243,8	252,3	259,7	259,1	258,8	254,0	246,7
в паре	Гкал/ч	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	265,05	266,83	266,70	266,86	275,01	282,04	281,44	281,16	276,62	269,62
Потери теплоносителя	Гкал/ч	13,95	14,04	14,04	14,05	14,47	14,84	14,81	14,80	14,56	14,19
Потери теплоносителя в натуральном	т/ч	253,64	255,34	255,22	255,37	263,17	269,89	269,32	269,06	264,71	258,01

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
выражении											
Выработка тепловой энергии	Гкал	6219940	6320259	6305196	6315761	6324578	6797716	6829108	6874071	6991921	7027169
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	120533	123465	122150	122288	122391	136933	137668	138621	143259	144415
Отпуск в сеть	Гкал	6099408	6196795	6183046	6193473	6202186	6660783	6691439	6735450	6848662	6882754
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	417,1	433,8	421,9	406,1	300,8	395,2	386,8	374,3	98,6	95,5
	%	14,4%	14,8%	14,4%	13,9%	10,3%	12,7%	12,5%	12,1%	3,4%	3,3%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	307,8	325,1	313,5	298,3	193,8	290,0	281,9	269,8	169,4	166,4
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	10,6	10,6
Аварийный резерв	Гкал/ч	417,1	433,8	421,9	406,1	300,8	395,2	386,8	374,3	98,6	95,5
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	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	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	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	0,0	0,0
Муниципальные котельные											
Теплоисточник №	4	Абашевская районная котельная - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,17	1,33	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,38	1,37
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	58,83	58,67	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,62	58,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	30,68	34,74	35,69	35,69	35,69	35,69	35,98	35,98	36,57	36,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,99	32,83	33,66	33,66	33,66	33,66	33,90	33,90	34,40	34,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,69	1,91	2,03	2,03	2,03	2,03	2,08	2,08	2,17	2,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	4,06	5,01	5,01	5,01	5,01	5,30	5,30	5,89	5,89	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	3,83	4,67	4,67	4,67	4,67	4,91	4,91	5,40	5,40	
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,23	0,34	0,34	0,34	0,34	0,40	0,40	0,49	0,49	
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,72	8,74	8,93	8,87	8,81	8,76	8,77	8,72	8,57	8,28	
	%	20,1%	20,1%	20,0%	19,9%	19,8%	19,7%	19,6%	19,5%	19,0%	18,5%	
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	7,33	8,31	8,48	8,43	8,37	8,32	8,33	8,28	8,14	7,87	
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,39	0,44	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,41	
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	7,02	7,95	8,12	8,06	8,01	7,96	7,98	7,92	7,79	7,53	
Выработка тепловой энергии	Гкал	90480	101403	104168	104037	103906	103775	104354	104222	104078	103415	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2677	3000	3082	3078	3074	3070	3087	3083	3079	3060	
Отпуск в сеть	Гкал	87803	98403	101086	100959	100832	100704	101266	101138	100999	100355	
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	20,4	15,2	14,0	14,1	14,1	14,2	13,9	13,9	13,5	13,8	
	%	34,7%	25,9%	23,9%	24,0%	24,1%	24,2%	23,7%	23,8%	23,0%	23,5%	
Аварийный резерв	Гкал/ч	20,4	15,2	14,0	14,1	14,1	14,2	13,9	13,9	13,5	13,8	
Резерв по договору на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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	
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	
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник №	5	Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00	Заккрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от КТЭЦ						
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00							

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Располагаемая мощность	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,15	1,16	1,25	1,25						
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	66,85	66,84	66,75	66,75						
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	27,52	27,61	29,85	29,85						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,76	25,84	27,78	27,78					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	1,77	1,77	2,07	2,07					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,76	25,76	25,76	25,76					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,09	2,33	2,33						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,08	2,02	2,02					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,31	0,31					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,80	3,81	4,10	4,07						
	%	12,1%	12,1%	12,1%	12,0%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	3,61	3,62	3,89	3,87						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,19	0,19	0,20	0,20						
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	3,46	3,47	3,73	3,70						
Выработка тепловой энергии	Гкал	88982	89177	97080	97006						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	3159	3166	3446	3443						
Отпуск в сеть	Гкал	85824	86012	93634	93563						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	35,5	35,4	32,8	32,8						
	%	53,1%	53,0%	49,1%	49,2%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	35,5	35,4	32,8	32,8						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
Теплоисточник №	6	Зыряновская районная котельная - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00						
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Располагаемая мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04						
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	117,96	117,96	117,96	117,96						
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	50,70	50,71	50,71	50,71						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	45,63	45,65	45,65	45,65						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	50,70	50,70	50,70	50,70						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	45,63	45,63	45,63	45,63						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,14	6,14	6,11	6,07						
	%	10,8%	10,8%	10,7%	10,7%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	5,84	5,84	5,80	5,76						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,30						

Закрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от КТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	5,58	5,59	5,55	5,52						
Выработка тепловой энергии	Гкал	168045	168068	167955	167841						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	5833	5834	5830	5826						
Отпуск в сеть	Гкал	162212	162235	162125	162016						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	61,1	61,1	61,1	61,2						
	%	51,8%	51,8%	51,8%	51,9%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	61,1	61,1	61,1	61,2						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
Теплоисточник №	7	Котельная пос. Притомский - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	11,06
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,18
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
		Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,88	2,88	2,86	2,85	2,83	2,81	2,79	2,77	2,71	2,64
	%	20,9%	20,9%	20,8%	20,7%	20,6%	20,5%	20,4%	20,3%	19,8%	19,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	2,74	2,74	2,72	2,70	2,69	2,67	2,65	2,63	2,57	2,50
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	2,62	2,62	2,60	2,59	2,57	2,55	2,54	2,52	2,46	2,40
Выработка тепловой энергии	Гкал	38815	38815	38764	38713	38663	38612	38561	38510	38599	38483
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	1067	1067	1066	1065	1063	1062	1061	1059	1062	1058
Отпуск в сеть	Гкал	37748	37748	37698	37649	37599	37550	37501	37451	37537	37425
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,7	17,7
	%	56,2%	56,2%	56,3%	56,3%	56,4%	56,4%	56,5%	56,6%	56,5%	56,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,7	17,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 19 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	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	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
	%	5,6%	5,6%	5,6%	5,6%	5,5%	5,5%	5,5%	5,4%	5,3%	5,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	777	777	777	777	776	776	776	775	774	773
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск в сеть	Гкал	749	749	749	749	748	748	748	747	746	745
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%	59,5%	59,5%	59,5%	59,5%	59,6%	59,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон												
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 72 - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	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	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	0,30	0,30	0,30
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка тепловой энергии	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	330	330	

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск в сеть	Гкал	317	317	317	317	317	317	317	317	316	316
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+») / дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,9%	60,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	10	Котельная УПК - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
систем												
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	8,3%	8,3%	8,3%	8,2%	8,2%	8,2%	8,1%	8,1%	7,8%	7,6%	
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Выработка тепловой энергии	Гкал	921	921	921	920	920	919	919	918	916	914	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	
Отпуск в сеть	Гкал	891	891	890	890	889	889	888	888	885	883	
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,1%	62,2%	
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	11	Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,25	0,25	0,25	0,24	0,23
	%	27,3%	27,3%	27,2%	27,1%	27,0%	26,8%	26,7%	26,6%	26,0%	25,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21
Выработка тепловой энергии	Гкал	3399	3399	3393	3387	3381	3541	3535	3529	3499	3468
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	140	140	139	139	139	145	145	145	144	142
Отпуск в сеть	Гкал	3259	3259	3254	3248	3243	3396	3390	3384	3355	3326
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	%	53,9%	53,9%	54,0%	54,0%	54,1%	47,1%	47,2%	47,3%	47,7%	48,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в отношении которых установлен долгосрочный тариф											
Теплоисточник №	12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,49	5,49	5,49	5,48	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,71	2,78	2,80	3,04	2,80	2,84	2,84	2,84	2,84	2,87
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,71	2,78	2,80	3,03	2,80	2,84	2,84	2,84	2,84	2,87
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,58	0,60	0,60	0,65	0,59	0,60	0,59	0,59	0,57	0,56
	%	17,8%	17,8%	17,7%	17,6%	17,5%	17,4%	17,3%	17,2%	16,7%	16,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,56	0,57	0,57	0,62	0,56	0,57	0,56	0,56	0,54	0,53
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,53	0,55	0,55	0,59	0,54	0,54	0,54	0,54	0,52	0,51
Выработка тепловой энергии	Гкал	7160	7271	7302	7994	7985	8030	8021	8012	7967	7976
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	232	236	237	259	259	260	260	260	258	258
Отпуск в сеть	Гкал	6928	7036	7065	7735	7726	7770	7761	7752	7709	7718
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	2,2	2,1	2,1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	%	40,0%	38,4%	37,9%	32,6%	38,1%	37,4%	37,5%	37,5%	37,9%	37,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	2,2	2,1	2,1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,56	0,61	0,61	0,60	0,60	0,58	0,56
	%	18,2%	18,2%	18,1%	18,1%	18,0%	17,9%	17,8%	17,7%	17,2%	16,7%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,58	0,58	0,57	0,57	0,55	0,53
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,52	0,52	0,52	0,51	0,56	0,55	0,55	0,55	0,53	0,51
Выработка тепловой энергии	Гкал	7070	7070	7062	7054	7749	7740	7731	7722	7678	7634
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	215	215	215	215	236	236	236	235	234	233
Отпуск в сеть	Гкал	6855	6855	6847	6839	7513	7504	7495	7487	7444	7401
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	%	54,6%	54,6%	54,7%	54,7%	50,6%	50,7%	50,7%	50,8%	51,1%	51,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	Закрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от котельной №2 п. Абагур-Лесной					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01						
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69						
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03						
	%	12,9%	12,9%	12,8%	12,7%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002						
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031						
Выработка тепловой энергии	Гкал	668	668	668	667						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	27	27	27	27						
Отпуск в сеть	Гкал	641	641	641	640						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4						
	%	61,5%	61,5%	61,5%	61,6%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
Теплоисточник №	15	Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»									

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная мощность	Гкал/ч	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,41	1,44	1,58	1,71	1,72					
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	103,39	103,36	103,22	103,09	103,08					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	45,32	46,11	50,67	54,88	55,24					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,49	43,17	46,96	50,38	50,68					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,83	2,94	3,71	4,50	4,57					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,79	5,35	9,57	9,93					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,68	4,47	7,89	8,19					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,11	0,88	1,68	1,74					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,65	8,80	9,61	10,35	10,35					
	%	16,0%	16,0%	15,9%	15,9%	15,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	8,22	8,36	9,13	9,83	9,83					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,43	0,44	0,48	0,52	0,52					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	7,87	8,00	8,74	9,41	9,41					
Выработка тепловой энергии	Гкал	117956	119809	130355	140900	141253					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	3008	3055	3324	3593	3602					
Отпуск в сеть	Гкал	114948	116754	127031	137307	137651					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	49,4	48,5	42,9	37,9	37,5					
	%	47,8%	46,9%	41,6%	36,7%	36,4%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	49,4	48,5	42,9	37,9	37,5					

Закрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Теплоисточник №	16	Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,22	0,22	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,27	0,26
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	18,30	18,28	18,28	18,26	18,26	18,25	18,24	18,24	18,23	18,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,89	7,33	7,59	8,18	8,25	8,40	8,92	8,99	9,06	9,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,69	7,05	7,26	7,74	7,80	7,92	8,34	8,40	8,46	8,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,20	0,28	0,32	0,44	0,45	0,48	0,58	0,59	0,60	0,60
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,44	0,69	1,29	1,36	1,51	2,03	2,10	2,17	2,17
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,36	0,57	1,05	1,11	1,23	1,65	1,71	1,77	1,77
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,08	0,13	0,24	0,25	0,28	0,38	0,39	0,40	0,40
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,06	1,13	1,16	1,24	1,25	1,26	1,33	1,33	1,30	1,26
	%	13,4%	13,4%	13,3%	13,2%	13,1%	13,1%	13,0%	12,9%	12,5%	12,2%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	1,01	1,07	1,10	1,18	1,19	1,20	1,26	1,27	1,24	1,19
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,06
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,97	1,03	1,06	1,13	1,13	1,15	1,21	1,21	1,18	1,14
Выработка тепловой энергии	Гкал	19044	19954	20461	22720	22986	20774	24584	24830	24991	24885
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	476	499	512	568	575	519	615	621	625	622
Отпуск в сеть	Гкал	18568	19455	19950	22152	22411	20254	23969	24209	24366	24263
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	10,3	9,8	9,5	8,8	8,8	8,6	8,0	7,9	7,9	7,9
	%	56,5%	53,7%	52,1%	48,4%	48,0%	47,1%	43,8%	43,4%	43,2%	43,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	10,3	9,8	9,5	8,8	8,8	8,6	8,0	7,9	7,9	7,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная № 6 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	Закрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ				
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04					
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,38	1,38	1,63	1,63	1,63					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,34	1,34	1,57	1,57					
ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06					
	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34					
ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04					
	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14					
	%	7,8%	7,8%	7,8%	7,7%	7,7%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,11	0,11	0,13	0,12	0,12					
Выработка тепловой энергии	Гкал	2382	2382	2717	2716	2714					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	58	58	66	66	66					
Отпуск в сеть	Гкал	2324	2324	2651	2649	2648					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,2	1,2	1,2					
	%	49,6%	49,6%	40,0%	40,1%	40,1%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,2	1,2	1,2					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Теплоисточник №	18	Котельная Садопарковая - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50					

Заккрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11					
	%	12,0%	12,0%	11,9%	11,9%	11,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,102	0,104	0,104	0,103	0,103					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,098	0,100	0,099	0,099	0,098					
Выработка тепловой энергии	Гкал	2558	2585	2599	2598	2596					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	68	68	69	69	68					
Отпуск в сеть	Гкал	2490	2517	2531	2529	2527					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6					
	%	63,8%	63,0%	62,9%	63,0%	63,0%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам	Гкал/ч	0	0	0	0	0					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
на поддержание резервной тепловой мощности											
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Теплоисточник №	19	Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	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					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09					
	%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,14	3,14	3,11	3,11	3,11					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,23	1,23	1,82	1,82	1,82					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,09	1,09	1,57	1,57	1,57				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,14	0,14	0,25	0,25	0,25				
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14				
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11				
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,22	0,32	0,32	0,32					
	%	15,1%	15,1%	15,0%	14,9%	14,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,208	0,208	0,306	0,304	0,302					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,011	0,011	0,016	0,016	0,016					
Потери теплоносителя в натуральном	т/ч	0,199	0,199	0,292	0,291	0,289					

Закрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
выражении												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3611	3611	4866	4861	4857						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	151	151	203	203	203						
Отпуск в сеть	Гкал	3460	3460	4662	4658	4654						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,0	1,0	1,0						
	%	53,8%	53,8%	31,0%	31,1%	31,1%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,0	1,0	1,0						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Теплоисточник №	20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11
	%	17,4%	17,4%	17,4%	17,3%	17,2%	17,1%	17,0%	16,9%	16,4%	16,0%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
Выработка тепловой энергии	Гкал	2909	2909	2906	2903	2900	2897	2893	2890	2874	2858
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	83	83	83	83	83	82	82	82	82	81
Отпуск в сеть	Гкал	2826	2826	2823	2820	2817	2814	2811	2808	2792	2777
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	%	64,4%	64,4%	64,5%	64,5%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%	64,9%	65,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	8,7%	8,7%	8,7%	8,6%	8,6%	8,5%	8,5%	8,4%	8,2%	7,9%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	4110	4110	4108	4106	4103	4101	4099	4097	4085	4074
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	159	159	159	159	159	159	158	158	158	157
Отпуск в сеть	Гкал	3951	3951	3949	3947	3945	3943	3941	3938	3928	3917
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
цена определяется по соглашению сторон											
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	22	Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32	0,31
	%	41,6%	41,6%	41,4%	41,3%	41,1%	41,0%	40,8%	40,7%	39,9%	39,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,30	0,29
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28
Выработка тепловой энергии	Гкал	1923	1923	1918	1913	1908	1903	1898	1893	1868	1843
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	47	47	47	46	46	46	46	46	45	45

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Отпуск в сеть	Гкал	1877	1877	1872	1867	1862	1857	1852	1847	1823	1799
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	40,3%	40,3%	40,5%	40,6%	40,8%	40,9%	41,1%	41,3%	42,0%	42,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная «РТРС» - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,5%	3,5%	3,5%	3,4%	3,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	1135	1135	1135	1135	1135	1134	1134	1134	1132	1131
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск в сеть	Гкал	1089	1089	1089	1088	1088	1088	1088	1087	1086	1085
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,7%	74,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	24	Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	7,3%	7,3%	7,2%	7,2%	7,1%	7,1%	7,1%	7,0%	6,8%	6,6%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	1212	1212	1211	1210	1210	1209	1209	1208	1206	1203
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Отпуск в сеть	Гкал	1160	1160	1159	1158	1158	1157	1157	1156	1154	1151
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тариф											
Теплоисточник №	25	Котельная школа № 1 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,5%	3,4%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	836	836	836	836	835	835	835	835	834	833
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Отпуск в сеть	Гкал	800	800	799	799	799	799	799	798	798	797
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
«нетто»	%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	84,0%	84,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	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
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	26	Котельная школа № 23 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	7,8%	7,8%	7,7%	7,7%	7,7%	7,6%	7,6%	7,5%	7,3%	7,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	709	709	709	709	708	708	708	707	705	704
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск в сеть	Гкал	686	686	686	686	685	685	685	684	683	681
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,8%	86,8%	86,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	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
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	27	Котельная школа № 37 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,9%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	963	963	963	962	962	962	962	962	962	961	960
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск в сеть	Гкал	924	924	924	923	923	923	923	923	923	922	921
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,1%	74,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	28	Котельная школа № 43 - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	Заккрытие котельной в 2020 г. Перевод					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
	%	6,2%	6,2%	6,1%	6,1%	6,1%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018					
Выработка тепловой энергии	Гкал	800	800	800	800	799					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	23					
Отпуск в сеть	Гкал	777	777	777	776	776					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7					
	%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7					
Резерв по договорам на поддержание резервной	Гкал/ч	0	0	0	0	0					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
тепловой мощности												
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Теплоисточник №	29	Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	%	19,4%	19,4%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,8%	18,3%	17,8%	
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
Выработка тепловой энергии	Гкал	270	270	269	269	269	268	268	268	266	264
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск в сеть	Гкал	261	261	261	261	260	260	260	260	258	256
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	%	71,9%	71,9%	72,0%	72,0%	72,0%	72,1%	72,1%	72,1%	72,3%	72,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	30	Котельная школа № 16 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	Закрытие котельной в 2018 г. перевод потребителей на теплоснабжение от котельной №1 п. Абагур-Лесной						
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
	%	2,6%	2,6%	2,6%							
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19							
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24							
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00							
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24							
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00							
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02							
	%	6,1%	6,1%	6,1%							
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015							
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001							
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,014	0,014	0,014							
Выработка тепловой энергии	Гкал	610	610	610							
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	15	15	15							
Отпуск в сеть	Гкал	595	595	595							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0							
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9							
	%	78,7%	78,7%	78,7%							
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9							
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0							
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0							
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0							
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0							
Теплоисточник №	31	Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
теплоисточника	%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	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%	0,0%	0,0%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка тепловой энергии	Гкал	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск в сеть	Гкал	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»									
Установленная мощность	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,30	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,45	0,50	0,50
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,10	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	12,95	12,90	12,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,31	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	9,52	10,62	10,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,73	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	8,45	9,34	9,34
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,59	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	1,07	1,27	1,27
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	3,21	4,30	4,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	2,73	3,61	3,61
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,48	0,69	0,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,88	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	1,29	1,43	1,38	1,34
	%	12,3%	12,3%	12,2%	12,1%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,5%	11,2%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,84	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	1,22	1,36	1,31	1,27
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,80	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	1,17	1,30	1,26	1,21

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	9608	12451	12442	12432	12423	12413	22870	25327	25230	25132
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	384	498	498	497	497	497	915	1013	1009	1005
Отпуск в сеть	Гкал	9224	11953	11944	11935	11926	11917	21956	24314	24221	24127
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	2,1	0,9	0,9	1,0
	%	45,1%	39,2%	39,2%	39,2%	39,3%	39,3%	16,5%	6,6%	7,0%	7,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	2,1	0,9	0,9	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Полосухинская - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	%	19,5%	19,5%	19,4%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,4%	17,9%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
Выработка тепловой энергии	Гкал	2777	2777	2774	2770	2767	2763	2760	2757	2740	2723
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	89	89	89	89	89	89	89	89	88	87
Отпуск в сеть	Гкал	2688	2688	2685	2681	2678	2675	2671	2668	2652	2635
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	%	72,2%	72,2%	72,3%	72,3%	72,3%	72,4%	72,4%	72,5%	72,6%	72,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	34	Кузнецкая крепость - МП «ССК»									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	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	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	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%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	5,7%	5,7%	5,6%	5,6%	5,6%	5,5%	5,5%	5,5%	5,3%	5,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	24,4%	24,4%	24,4%	24,4%	24,5%	24,5%	24,5%	24,6%	24,7%	24,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Муниципальные котельные											
Установленная мощность	Гкал/ч	463,9	463,9	463,9	462,7	274,0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	463,9	463,9	463,9	462,7	274,0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	7,3	7,5	7,8	7,9	4,6	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0
	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	2,9%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	456,6	456,4	456,1	454,7	269,3	155,7	155,6	155,5	155,5	155,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	193,0	199,1	208,0	212,8	132,5	72,9	76,3	77,4	78,2	78,3
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	179,5	185,1	192,7	196,6	123,3	68,6	71,4	72,3	73,0
ГВС	Гкал/ч	13,5	14,0	15,4	16,3	9,2	4,3	4,9	5,1	5,2	5,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	193,0	193,0	193,0	192,8	114,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	179,5	179,5	179,5	179,3	107,7	61,7	61,7	61,7	61,7
ГВС	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	6,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	6,1	15,0	19,8	17,9	7,4	10,8	11,9	12,7	12,8
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	5,6	13,1	17,0	15,4	6,7	9,5	10,4	11,1
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,5	1,9	2,8	2,6	0,7	1,3	1,5	1,6	1,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	33,9	35,2	36,6	37,3	27,0	16,1	16,4	16,5	16,1	15,6
	%	14,9%	15,0%	15,0%	14,9%	16,9%	18,0%	17,7%	17,6%	17,1%	16,6%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	32,2	33,5	34,8	35,4	25,7	15,2	15,6	15,7	15,3	14,8
Потери теплоносителя	Гкал/ч	1,7	1,8	1,8	1,9	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	30,8	32,0	33,3	33,9	24,6	14,6	14,9	15,0	14,7	14,2
Выработка тепловой энергии	Гкал	580526	597412	620563	633030	368598	214155	228910	231389	231195	230065
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	18194	18713	19412	19731	10465	6448	6976	7073	7065	7031

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Отпуск в сеть	Гкал	562332	578699	601150	613299	358133	207707	221934	224316	224130	223034
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	229,7	222,0	211,4	204,6	109,8	66,7	62,9	61,6	61,2	61,6
	%	50,3%	48,6%	46,4%	45,0%	40,8%	42,9%	40,4%	39,6%	39,3%	39,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	229,7	222,0	211,4	204,6	109,8	66,7	62,9	61,6	61,2	61,6
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	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	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	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	0,0	0,0
Новые теплоисточники											
Теплоисточник №	35	26 новых газовых котельных Новоильинского района - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,04	0,08	0,16	0,16	0,25	0,41	0,41
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	49,96	49,92	49,84	49,84	49,75	49,59	49,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,73	3,45	6,91	6,91	10,36	17,27	17,27
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,40	2,80	5,60	5,60	8,41	14,01	14,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,33	0,65	1,31	1,31	1,96	3,26	3,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,73	3,45	6,91	6,91	10,36	17,27	17,27
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,40	2,80	5,60	5,60	8,41	14,01	14,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,33	0,65	1,31	1,31	1,96	3,26	3,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,09	0,17	0,35	0,35	0,52	0,86	0,86	0,86
	%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16	0,33	0,33	0,49	0,82	0,82	0,82
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16	0,31	0,31	0,47	0,79	0,79	0,79
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	5117	10235	19850	19850	29465	48696	48696	48696
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	113	226	439	439	651	1076	1076	1076
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	5004	10009	19411	19411	28814	47620	47620	47620
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	50,0	48,1	46,3	42,6	42,6	38,9	31,5	31,5	31,5
	%	0,0%	0,0%	100,0%	96,4%	92,7%	85,4%	85,4%	78,1%	63,4%	63,4%	63,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	50,0	48,1	46,3	42,6	42,6	38,9	31,5	31,5	31,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	36	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14) - неопределенная ТСО										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,44
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,88	34,56
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,24	18,35

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	14,89
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	3,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,24	18,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	14,89
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	3,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,92
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,87
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,83
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21560	75459
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476	1668
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21083	73792
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	15,3
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	84,2%	44,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	15,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	37	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,31	0,44
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	24,96	24,91	24,69	24,56
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	3,68	12,89	18,42
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	2,99	10,46	14,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,70	2,44	3,48
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	3,68	12,89	18,42
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	2,99	10,46	14,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,70	2,44	3,48
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,18	0,64	0,92
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,17	0,61	0,87
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,17	0,59	0,84
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7573	15146	53011	75731
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	167	335	1172	1674
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	7406	14811	51840	74057

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	23,0	21,0	11,2	5,2
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	92,3%	84,5%	45,2%	21,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	23,0	21,0	11,2	5,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	38	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	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	0,00	0,00	10,00	10,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,09
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,98	9,91
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	3,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	3,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,73
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	3,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	3,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,73
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,19
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,18
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,18
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2639	15837
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	350
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2581	15487
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	5,9
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,2%	59,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	5,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	39	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15) - неопределенная ТСО										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,34
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,87	24,66
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	14,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	11,54
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	2,69

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	14,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	11,54
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	2,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,71
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,68
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,65
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21930	58479
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485	1292
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21445	57187
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	9,7
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,5%	39,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	9,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тариф											
Теплоисточник №	40	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	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	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,06	0,10
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	9,99	9,94	9,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	2,59	4,32
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	2,10	3,50
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,49	0,82
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	2,59	4,32
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	2,10	3,50
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,49	0,82
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,13	0,22
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,21
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,20
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1776	10657	17761
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	39	236	393
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1737	10421	17368
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	9,5	7,2	5,4
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	95,5%	72,6%	54,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	9,5	7,2	5,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	41	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	15,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	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	0,00	0,00	15,00	15,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,18
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,93	14,82
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	7,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	6,23
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,45
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	7,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	6,23
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,45
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,38
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,36
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,35
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11841	31575
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	698
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11579	30877
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	6,8
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	79,7%	45,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	6,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	42	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16) - неопределенная ТСО										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,38
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,83	24,62
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,11	16,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	12,98
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	3,02

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,11	16,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	12,98
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	3,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,80
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,76
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,73
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29240	65789
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	646	1454
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28594	64335
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	7,8
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	69,9%	31,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	7,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тариф											
Теплоисточник №	43	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,53	0,53
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	29,92	29,85	29,77	29,69	29,47	29,47
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	6,49	9,69	12,90	22,53	22,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	5,26	7,86	10,47	18,27	18,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	1,23	1,83	2,44	4,26	4,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	6,49	9,69	12,90	22,53	22,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	5,26	7,86	10,47	18,27	18,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	1,23	1,83	2,44	4,26	4,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,32	0,48	0,65	1,13	1,13
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,31	0,46	0,61	1,07	1,07
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,06	0,06
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,29	0,44	0,59	1,02	1,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3289	6399	9510	12620	21952	21952
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	73	141	210	279	485	485
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	3216	6258	9300	12341	21467	21467
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	30,0	26,5	23,0	19,6	16,1	5,8	5,8

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
«нетто»	%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	88,5%	77,2%	65,8%	54,4%	19,7%	19,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	30,0	26,5	23,0	19,6	16,1	5,8	5,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	44	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13) - неопределенная ТСО									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	1,20	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	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	1,20	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	77	77	77	77	77	77	77	77
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	0,0%	100,0%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	1,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	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
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые теплоисточники											
Установленная мощность	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,2	81,2	106,2	116,2	116,2	226,2	226,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,2	81,2	106,2	116,2	116,2	226,2	226,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,8	2,9
	%	0,0%	0,0%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,1	81,0	105,9	115,7	115,5	224,4	223,3
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,8	2,5	7,5	14,2	19,2	28,2	77,3	123,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,7	2,1	6,2	11,6	15,7	22,9	62,8	100,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,6	3,6	5,3	14,5	23,3
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,8	2,5	7,5	14,2	19,2	28,2	77,3	123,5	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,7	2,1	6,2	11,6	15,7	22,9	62,8	100,2	
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,6	3,6	5,3	14,5	23,3	
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,4	3,9	6,2	
	%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,3	3,7	5,9	
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,3	3,5	5,6	
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	8602	17008	29734	40418	62492	225010	414764	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	77	190	376	657	893	1381	4973	9167	
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3408	8412	16632	29077	39524	61111	220037	405597	
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	50,3	78,5	73,1	91,0	95,5	85,9	143,2	93,6	
	%	0,0%	100,0%	98,4%	96,7%	90,2%	85,9%	82,5%	74,4%	63,8%	41,9%	
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	1,2	50,3	78,5	73,1	91,0	95,5	85,9	143,2	93,6	
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	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	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	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	0,0	0,0	

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка											
Установленная мощность	Гкал/ч	3876,4	3877,6	3927,6	3956,4	3767,7	3857,2	3867,2	3867,2	3393,2	3393,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	445,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3431,3	3467,5	3517,5	3546,3	3357,6	3447,1	3457,1	3457,1	3323,2	3323,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	82,8	83,6	84,3	85,0	82,7	82,8	83,3	83,9	86,2	87,3
	%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3348,4	3383,9	3433,2	3461,3	3274,8	3364,3	3373,8	3373,1	3236,9	3235,8
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2388,8	2410,7	2432,1	2453,7	2474,2	2497,8	2514,9	2537,4	2622,8	2679,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2056,5	2075,5	2093,6	2111,8	2129,0	2148,8	2163,2	2181,8	2252,8	2299,5
ГВС	Гкал/ч	154,6	157,5	160,8	164,2	167,6	171,3	174,1	177,9	192,3	202,3
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2388,8	2388,8	2388,8	2388,5	2310,1	2261,0	2261,0	2261,0	2261,0	2261,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2056,5	2056,5	2056,5	2056,3	1984,6	1938,6	1938,6	1938,6	1938,6	1938,6
ГВС	Гкал/ч	154,6	154,6	154,6	154,6	147,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	22,0	43,3	65,0	85,7	109,3	126,4	148,9	234,3	291,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	19,1	37,1	55,3	72,7	92,5	106,9	125,5	196,6	243,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	2,9	6,3	9,6	13,0	16,8	19,5	23,4	37,7	47,8
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	78,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	71,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	312,9	316,1	317,4	318,3	316,9	313,6	313,7	313,9	311,2	305,6
	%	11,6%	11,6%	11,5%	11,5%	11,4%	11,2%	11,1%	11,0%	10,6%	10,2%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	274,0	277,2	278,4	279,3	278,4	275,7	275,6	275,8	273,0	267,4
Потери теплоносителя	Гкал/ч	38,8	38,9	39,0	39,0	38,5	38,0	38,0	38,0	38,1	38,2
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	295,8	298,9	300,0	300,9	299,9	297,3	297,3	297,4	294,8	289,4
Выработка тепловой энергии	Гкал	6800466	6917671	6929243	6957394	6710184	7041605	7098435	7167953	7448125	7671997
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	138727	142178	141639	142210	133232	144038	145537	147075	155297	160612
Отпуск в сеть	Гкал	6661740	6775494	6787604	6815184	6576952	6897567	6952898	7020877	7292828	7511385
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/ч	646,8	657,0	683,7	689,2	483,7	552,8	545,2	521,9	302,9	250,7

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
«нетто»	%	19,3%	19,4%	19,9%	19,9%	14,8%	16,4%	16,2%	15,5%	9,4%	7,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	646,8	657,0	683,7	689,2	483,7	552,8	545,2	521,9	302,9	250,7
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	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	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	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	0,0	0,0

14 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии в каждой из систем теплоснабжения)

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip. В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

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

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

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве

расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

15 Сводная оценка инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 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 15-1 представлена оценка требуемых инвестиций по группам проектов в ценах базового периода.

В книге 11 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» представлена оценка требуемых инвестиций на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в ценах прогнозируемых лет реализации.

Таблица 15-1 - Сводные потребности в инвестициях для модернизации и строительства теплогенерирующих мощностей (в ценах 2016 года, с НДС)

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																	
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
1	Продление паркового ресурса турбины Т-20-90, ст. №11	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		650		700		750		800		850		900		950		1000		6600
	ПИР и ПСД	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		56		0		0		0		0		0		0		0		56
	Оборудование	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		181		219		234		250		266		281		297		313		2042
	Строительно-монтажные и наладочные работы	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		279		337		361		385		409		433		457		481		3141
	Всего капитальные затраты	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		516		556		595		635		675		714		754		794		5238
	Непредвиденные расходы	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		41		44		48		51		54		57		60		63		419
	НДС	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	КТЭЦ		93		100		107		114		121		129		136		143		943
2	Замена паропровода связи 140 ата между 1 и 2 очередями	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		10000	50000	40000														100000
	ПИР и ПСД	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		7937	4290	3432														15659
	Оборудование	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		0	13943	11154														25097
	Строительно-монтажные и наладочные работы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		0	21450	17160														38610
	Всего капитальные затраты	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		7937	39683	31746														79365
	Непредвиденные расходы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		635	3175	2540														6349
	НДС	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ		1429	7143	5714														14286
3	Замена паропровода 10-16 ата (включая связь между 1 и 2 очередью)	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				5000	25000	20000												50000
	ПИР и ПСД	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				3968	2145	1716												7829
	Оборудование	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				0	6971	5577												12548
	Строительно-монтажные и наладочные работы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				0	10725	8580												19305
	Всего капитальные затраты	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				3968	19841	15873												39683
	Непредвиденные расходы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				317	1587	1270												3175
	НДС	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ				714	3571	2857												7143
4	Замена трубных пучков пиковых бойлеров ТГ-4 и модернизация схемы подвода пара к пиковым бойлерам ТГ-4	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								5000	15000	15000	15000							50000
	ПИР и ПСД	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								3968	1287	1287	1287							7829
	Оборудование	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								0	4183	4183	4183							12548

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		ЗСМК»																		
	Строительно-монтажные и наладочные работы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								0	6435	6435	6435						19305
	Всего капитальные затраты	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								3968	11905	11905	11905						39683
	Непредвиденные расходы	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								317	952	952	952						3175
	НДС	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЗС ТЭЦ								714	2143	2143	2143						7143
5	Ввод в эксплуатацию водогрейного котла ПТВМ-180	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				83160	748440												831600
	ПИР и ПСД	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				7135	0												7135
	Оборудование	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				23189	234000												257189
	Строительно-монтажные и наладочные работы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				35676	360000												395676
	Всего капитальные затраты	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				66000	594000												660000
	Непредвиденные расходы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				5280	47520												52800
	НДС	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ				11880	106920												118800
6	Вывод из эксплуатации энергетических котлов ст.№1-4 и турбоагрегатов 1,3,5,7 на ЦТЭЦ	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											11520	463680	463680				938880
	ПИР и ПСД	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											9143	0	0				9143
	Оборудование	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											0	144970	144970				289939
	Строительно-монтажные и наладочные работы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											0	223030	223030				446061
	Всего капитальные затраты	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											9143	368000	368000				745143
	Непредвиденные расходы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											731	29440	29440				59611
	НДС	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ											1646	66240	66240				134126
7	Капитальный ремонт сохраняемых энергетических котлов и турбин на ЦТЭЦ	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ																	1073520

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	ПИР и ПСД	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									28160	39334	0						67494
	Оборудование	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									0	127836	181212						309048
	Строительно-монтажные и наладочные работы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									0	196670	278788						475458
	Всего капитальные затраты	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									28160	363840	460000						852000
	Непредвиденные расходы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									2253	29107	36800						68160
	НДС	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ									5069	65491	82800						153360
8	Ремонт электросетевого хозяйства на ЦТЭЦ	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												33768	388332				422100
	ПИР и ПСД	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												26800	0				26800
	Оборудование	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												0	121412				121412
	Строительно-монтажные и наладочные работы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												0	186788				186788
	Всего капитальные затраты	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												26800	308200				335000
	Непредвиденные расходы	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												2144	24656				26800
	НДС	ООО «Центральная ТЭЦ»	ЦТЭЦ												4824	55476				60300
9	Реконструкция оборудования в связи с переводом на газообразное топливо Абашевской котельной	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				5191	5191	14925	14925	14925	14925	14925	14925	14925	14925	14925			129782
	ПИР и ПСД	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				4120	4120	0	0	0	0	0	0	0	0	0			8240
	Оборудование	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				0	0	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666			37330
	Строительно-монтажные и наладочные работы	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				0	0	7179	7179	7179	7179	7179	7179	7179	7179	7179			57431
	Всего капитальные затраты	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				4120	4120	11845	11845	11845	11845	11845	11845	11845	11845	11845			103002
	Непредвиденные расходы	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				330	330	948	948	948	948	948	948	948	948	948			8240
	НДС	МП «ССК»	Абашевская районная котельная				742	742	2132	2132	2132	2132	2132	2132	2132	2132	2132			18540

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																	
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
10	Реконструкция оборудования в связи с переводом на газообразное топливо котельной Листвяги	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					3024	20412	17388	17388	17388									75600
	ПИР и ПСД	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					2400	0	0	0	0									2400
	Оборудование	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					0	6382	5436	5436	5436									22691
	Строительно-монтажные и наладочные работы	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					0	9818	8364	8364	8364									34909
	Всего капитальные затраты	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					2400	16200	13800	13800	13800									60000
	Непредвиденные расходы	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					192	1296	1104	1104	1104									4800
	НДС	МП «ССК»	Котельная пос. Листвяги					432	2916	2484	2484	2484									10800
11	Реконструкция оборудования в связи с переводом на газообразное топливо Притомской котельной	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					3276	3276	18837	18837	18837	18837								81900
	ПИР и ПСД	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					2600	2600	0	0	0	0								5200
	Оборудование	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					0	0	5889	5889	5889	5889								23558
	Строительно-монтажные и наладочные работы	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					0	0	9061	9061	9061	9061								36242
	Всего капитальные затраты	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					2600	2600	14950	14950	14950	14950								65000
	Непредвиденные расходы	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					208	208	1196	1196	1196	1196								5200
	НДС	МП «ССК»	Котельная пос. Притомский					468	468	2691	2691	2691	2691								11700
12	Строительство новых газовых котельных	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	447	20105	75394	75394	75394													246733
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	355	1725	0	0	0													2080
	Оборудование	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	0	5606	23572	23572	23572													76322
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	0	8625	36264	36264	36264													117418
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	355	15956	59836	59836	59836													195820
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	28	1277	4787	4787	4787													15666
	НДС	неопределенная ТСО	26 новых газовых котельных Новоильинского района	64	2872	10771	10771	10771													35248
13	Строительство новых газовых котельных	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											19761	177847						197607
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											15683	0						15683
	Оборудование	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											0	55604						55604
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											0	85544						85544
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											15683	141148						156831
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)											1255	11292						12547

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																			
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего		
	НДС	неопределенная ТСО	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)												2823	25407							28230
14	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				15021	135187															150208
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				11921	0															11921
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				0	42266															42266
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				0	65025															65025
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				11921	107291															119213
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				954	8583															9537
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур				2146	19312															21458
15	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											7568	68109								75677
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											6006	0								6006
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											0	21294								21294
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											0	32761								32761
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											6006	54055								60061
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											480	4324								4805
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района											1081	9730								10811
16	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)									15021	135187										150208
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)									11921	0										11921
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района									0	42266										42266

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
			(площадка №15)																	
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)								0	65025								65025
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)								11921	107291								119213
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)								954	8583								9537
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)								2146	19312								21458
17	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					7568	68109											75677
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					6006	0											6006
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					0	21294											21294
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					0	32761											32761
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					6006	54055											60061
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					480	4324											4805
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района					1081	9730											10811
18	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								10098	90880								100978
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								8014	0								8014
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								0	28414								28414
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								0	43714								43714
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								8014	72127								80141
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								641	5770								6411

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																	
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района								1443	12983									14425
19	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								15021	135187									150208
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								11921	0									11921
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								0	42266									42266
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								0	65025									65025
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								11921	107291									119213
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								954	8583									9537
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)								2146	19312									21458
20	Строительство новой газовой котельной	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		17414	156723															174137
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		13820	0															13820
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		0	48999															48999
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		0	75384															75384
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		13820	124383															138204
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		1106	9951															11056
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный		2488	22389															24877
21	Строительство новой газовой котельной для переключения потребителей от котельной Хлебозавода	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		9011																9011

№	Наименование мероприятия	Наименование организации	Наименование источника	Стоимость с разбивкой по годам реализации, тыс. руб.																	
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	ПИР и ПСД	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		773															773	
	Оборудование	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		2513															2513	
	Строительно-монтажные и наладочные работы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		3866															3866	
	Всего капитальные затраты	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		7151															7151	
	Непредвиденные расходы	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		572															572	
	НДС	неопределенная ТСО	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)		1287															1287	
	ИТОГО			447	57179	282117	224466	1003080	127472	71171	262737	750656	648300	600243	1045684	14925	950	0	1000	0	5090426
	ПИР и ПСД			355	24311	4290	30577	17271	4316	15890	49382	40621	16436	42483	0	0	0	0	0	0	245931
	Оборудование			0	8300	86514	58134	306809	38154	15992	62691	218691	196216	170930	326933	4666	297	0	313	0	1494641
	Строительно-монтажные и наладочные работы			0	12769	133098	89437	472015	58698	24603	96448	336447	301871	262970	502974	7179	457	0	481	0	2299448
	Всего капитальные затраты			355	45380	223902	178147	796095	101168	56485	208522	595759	514524	476383	829908	11845	754	0	794	0	4040021
	Непредвиденные расходы			28	3630	17912	14252	63688	8093	4519	16682	47661	41162	38111	66393	948	60	0	63	0	323202
	НДС			64	8168	40302	32067	143297	18210	10167	37534	107237	92614	85749	149383	2132	136	0	143	0	727204

16 Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения

С учетом пп. 19, 20, 63, 139 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения в таблице 16-1 представлены целевые показатели эффективности при развитии систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии.

Таблица 16-1 – Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии												
Теплоисточник №		1	КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /кВт-ч	465,95	488,76	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у.т} /Гкал	158,64	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /кВт-ч	345,20	362,10	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у.т} /Гкал	164,90	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,718	0,697	0,708	0,708	0,708	0,631	0,627	0,621	0,594	0,588
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,777	0,784	0,788	0,799	0,911	0,921	0,922	0,929	0,962	0,960
Теплоисточник №		2	ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт-ч	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,84	158,65	158,44	158,39	158,34	158,25	158,14	157,92	157,99	157,99
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт-ч	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	159,02	158,82	158,61	158,56	158,52	158,42	158,31	158,09	158,16	158,16
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,941	0,946	0,950	0,951	0,953	0,956	0,959	0,963	0,961	0,961
Теплоисточник №3		3	ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	100	100	100	100	100	100	100	100	59	59
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1395,3	1395,3	1395,3	811,0	811,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	150,6	150,6
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	80,4	80,4
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт-ч	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	418,78	418,78
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	189,02	192,83	192,98	193,13	193,29	187,07	186,80	186,61	185,70	185,54
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт-ч	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	325,73	325,73
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	193,08	196,97	197,13	197,28	197,45	191,09	190,82	190,62	189,69	189,53
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,939	0,885	0,857	0,828	0,801	0,695	0,670	0,647	0,534	0,531
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,364	0,348	0,333	0,317	0,302	0,287	0,271	0,256	0,304	0,304
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,455	0,459	0,461	0,464	0,467	0,458	0,459	0,460	0,796	0,801

Муниципальные котельные

Теплоисточник №		4	Абашевская районная котельная - МП «ССК»										
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	155,22	
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,171	1,326	1,360	1,359	1,357	1,355	1,364	1,363	1,376	1,368	
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	203,96	204,48	204,59	204,59	204,58	204,58	204,61	204,60	204,65	158,76	
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86	
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13	
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,511	0,579	0,595	0,595	0,595	0,595	0,600	0,600	0,610	0,610	
Теплоисточник №		5	Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»										
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	68,0	68,0	68,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,0	68,0	68,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	11	12	13	14	0	0	0	0	0	0	
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	197,99	197,99	197,99	197,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,153	1,156	1,250	1,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	201,35	201,36	201,63	201,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,405	0,406	0,439	0,439	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Теплоисточник №		6	Зырянская районная котельная - МП «ССК»										
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	21	22	23	24	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	193,11	193,11	193,11	193,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	2,044	2,045	2,043	2,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	196,40	196,40	196,40	196,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,422	0,423	0,423	0,423	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		7	Котельная пос. Притомский - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	155,22	155,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,388	0,388	0,387	0,386	0,386	0,387	0,387
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	247,30	247,30	247,30	247,30	247,29	247,29	247,28	247,28	157,11	157,11
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,345	0,348
Теплоисточник №		8	Котельная № 19 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,07	265,07	265,06
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Теплоисточник №		9	Котельная № 72 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,05	277,05
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Теплоисточник №		10	Котельная УПК - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	270,32	270,32	270,31	270,31	270,31	270,31	270,31	270,31	270,30	270,29
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Теплоисточник №		11	Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	232,15	232,15	232,15	232,14	232,13	232,79	232,78	232,77	232,73	232,68
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Теплоисточник №		12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,113	0,114	0,124	0,114	0,115	0,115	0,115	0,114	0,115

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	212,53	212,64	212,67	213,03	212,66	212,71	212,70	212,70	212,67	212,70
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,484	0,496	0,501	0,543	0,501	0,507	0,507	0,507	0,507	0,513
Теплоисточник №		13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,107	0,107	0,107	0,107	0,106	0,105
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	194,93	194,93	194,93	194,93	195,17	195,16	195,16	195,16	195,14	195,12
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,366	0,366	0,366	0,366	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Теплоисточник №		14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	263,53	263,53	263,53	263,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	267,73	267,73	267,73	267,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,330	0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		15	Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	8	9	10	11	12	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	223,44	223,44	223,44	223,44	223,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,412	1,437	1,577	1,707	1,716	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	226,45	226,50	226,80	227,08	227,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,432	0,440	0,483	0,524	0,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		16	Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	155,22	155,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,217	0,224	0,242	0,244	0,248	0,263	0,265	0,266	0,265
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	259,62	259,80	259,90	260,14	260,17	260,23	260,44	260,47	157,45	157,44
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,372	0,396	0,410	0,442	0,446	0,454	0,482	0,486	0,490	0,490
Теплоисточник №		17	Котельная № 6 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	80	81	82	83	84	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	316,14	316,14	316,14	316,14	316,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,044	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	320,09	320,09	320,83	320,82	320,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,459	0,459	0,545	0,545	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		18	Котельная Садопарковая - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	299,83	299,83	299,83	299,83	299,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	302,75	302,81	302,81	302,81	302,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,316	0,323	0,323	0,323	0,323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		19	Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	244,73	244,73	244,73	244,73	244,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,094	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	249,56	249,56	251,88	251,88	251,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,384	0,384	0,569	0,569	0,569	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	224,63	224,63	224,63	224,63	224,63	224,62	224,62	224,62	224,61	224,59
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Теплоисточник №		21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,13	220,13
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Теплоисточник №		22	Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	271,53	271,53	271,52	271,51	271,50	271,49	271,48	271,47	271,42	271,37
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Теплоисточник №		23	Котельная «РТРС» - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,77
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Теплоисточник №		24	Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,43
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной	%	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	тепловой мощности											
Теплоисточник №		25	Котельная школа № 1 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,94	281,94
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Теплоисточник №		26	Котельная школа № 23 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,27	260,27
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Теплоисточник №		27	Котельная школа № 37 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	228,49	228,49	228,49	228,49	228,48	228,48	228,48	228,48	228,48	228,48
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Теплоисточник № 28		28	Котельная школа № 43 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	263,66	263,66	263,66	263,66	263,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	264,98	264,98	264,98	264,98	264,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник № 29		29	Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	218,91	218,91	218,90	218,90	218,90	218,90	218,89	218,89	218,88	218,87
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Теплоисточник № 30		30	Котельная школа № 16 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	0	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183,96	183,96	183,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	184,97	184,97	184,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,199	0,199	0,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Теплоисточник №		31	Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
Теплоисточник №		32	Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,300	0,331	0,331	0,331	0,331	0,330	0,450	0,502	0,500	0,498
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164,37	164,75	164,75	164,74	164,74	164,74	166,18	166,80	166,77	166,75
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,471	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,711	0,792	0,792	0,792
Теплоисточник №		33	Полосухинская - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	205,01	205,01	205,01	205,01	205,01	205,00	205,00	205,00	204,99	204,98
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	Теплоисточник №	34	Кузнецкая крепость - МП «ССК»									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПИСЬМО ООО «СИБИРСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ» ОТ 20.09.2016 Г. №3/28-51264/16-0-0 «ОБ АКТУАЛИЗАЦИИ
СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. НОВОКУЗНЕЦКА»**



Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская генерирующая компания"

Российская Федерация, 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий д.30; тел.: (3842) 45-33-50;
факс: (3842) 36-68-48; e-mail: tgk12@sibgenco.ru, ИНН 7709832999; КПП 420543001; р/с 40702810626000098181
Отделение №8615 Сбербанка России; к/с 30101810200000000612; БИК 043207612

СТК
№ Исх. 3/28-51264/18-0-0
от 20.09.2018



Главе г. Новокузнецка
С.Н. Кузнецову

*Об актуализации
Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка*

Уважаемый Сергей Николаевич!

В настоящее время Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого по заказу Администрации г. Новокузнецка выполняет актуализацию схемы теплоснабжения города (далее Схема), которая была утверждена Минэнерго РФ приказом № 252 от 28 апреля 2015 года.

Данной Схемой на Кузнецкой ТЭЦ предусмотрены следующие мероприятия: начиная с 2018 года - вывод турбинного оборудования общей электрической мощностью 108 МВт с установкой взамен редукционно-охладительных установок (РОУ) и расширение зоны теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ за счет вывода из эксплуатации Байдаевской котельной.

За время, прошедшее после утверждения Схемы, Советом директоров ООО «Сибирская Генерирующая Компания» принято решение о целесообразности продолжения работы станции с существующим составом оборудования. Для реализации основных принципов организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Федеральным Законом «О теплоснабжении» (приоритетное использование комбинированной выработки электрической и тепловой энергии; обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и прочих), считаем целесообразным выполнение переключения потребителей Зырянской котельной (в дополнение к Байдаевской) на обслуживание от ТЭЦ. Выполненные специалистами компании расчеты подтвердили эффективность реализации данного предложения.

С учетом изложенного прошу Вас направить разработчику актуализированной схемы теплоснабжения города следующие предложения Кузбасского филиала ООО «СГК» для учета в работе:

- сохранение в работе т/а ст. №№ 3,4,6,9,11,12 и 13 на весь расчетный период схемы теплоснабжения;
- сохранение в работе энергетических котлов ст. № 5-8;
- исключение мероприятий по установке замещающих РОУ;
- переключение потребителей котельных Байдаевская и Зыряновская на обслуживание от Кузнецкой ТЭЦ с 2019 г.;
- предложения в части развития системы транспорта теплоносителя в соответствии с Приложением к настоящему письму.

Со своей стороны, Кузбасский филиал ООО «СГК» подтверждает намерение осуществлять эксплуатацию турбоагрегатов ст. №№ 3,4,6,9,11,12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ в течение расчетного периода схемы теплоснабжения.

Кроме того, прошу Вас предложить разработчику в расчетах балансов тепловой мощности и нагрузки (в том числе – на перспективное состояние) использовать величины фактических тепловых нагрузок (с учетом Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России №565/667 от 29.12.2012 г.).

Приложение:

1. Предложения в части развития системы транспорта теплоносителя для актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецк.

Директор Кузбасского филиала
ООО «Сибирская Генерирующая Компания»



Ю.В. Шейбак

Предложения в части развития системы транспорта теплоносителя для актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецк.

№п/п	Мероприятия	Ориент. срок реализации	Ориент. стоимость реализации, млн. руб.	Источник финансирования
В контуре Кузнецкой ТЭЦ				
1	Строительство подающего трубопровода 1Ду700 от БУ-2 до НО-7	2017	59	В счёт платы за подключение
2	Проектирование и строительство ПНС в районе ТК-7 ул. Народная	2017-2022	195	В счёт платы за подключение
3	Замена П-образных компенсаторов на сильфонные компенсаторы:		65	
3.1.	От коллекторной №1 до КС3 1: 1Ду1000 (ПТ), 2Ду700 (ОТ) и 2Ду600 (ПТ и ОТ)			
3.2.	От КС3 1 до КС3 2: 1Ду1000 (ПТ) и 2Ду700 (ОТ)			
4	Замещение Байдаевской котельной, в т.ч.:	2017-2018	256	Тариф на тепловую энергию
4.1.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду500 мм от ТК-25 до ЦТП "Байдаевская", протяженностью по трассе 490 м.		60	
4.2.	Строительство ЦТП "Байдаевская" с узлом смешения для подачи сетевой воды после ЦТП с температурным графиком 95-70 °С.		25	
4.3.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду500 мм от ЦТП "Байдаевская" до ТК-10, протяженностью по трассе 280 м.		34	
4.4.	Перекладка канальной теплотрассы МП "ССК" с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду500 мм от ТК-10 до ТК-9, протяженностью по трассе 84 м.		10	
4.5.	Новое строительство внутриквартальных сетей в контуре БЦК.		44	
4.6.	Перекладка сетей внутри контура БЦК.		82	
5	Замещение Зыряновской котельной, в т.ч.:		441	
5.1.	Строительство надземной теплотрассы 1Ду700 мм от НО-200 до НО-105 (подающий трубопровод), протяженностью по трассе 1350 м.		19	
5.2.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду400 мм от ЦТП "Байдаевская" до ТК-10 (врезка в сущ. Ду400 мм), протяженностью по трассе 280 м.		25	
5.3.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду400 мм от ТК-17 до ЦТП "Зыряновская", протяженностью по трассе 1470 м.	131		
5.4.	Строительство ЦТП "Зыряновская" с узлом смешения для подачи сетевой воды после ЦТП с температурным графиком 95-70 оС и насосом на подающем трубопроводе.	63		
5.5.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду600 мм от ЦТП "Зыряновская" до ТК-109а, протяженностью по трассе 310 м.	40		
5.6.	Строительство канальной теплотрассы 2Ду500 мм от ТК-109а до ТК-8, протяженностью по трассе 627 м.	77		
5.7.	Перекладка сетей внутри контура ЗРК.	16		
6	Строительство ПНС в районе НО-105	2020-2021	195	В счёт платы за подключение
7	Реконструкция ПНС-15	2017-2018	14	В счёт платы за подключение
Итого по контуру Кузнецкой ТЭЦ:		2016-2022	1 225	
В контуре Западно-Сибирской ТЭЦ				
1	Реконструкция теплотрассы по ул. Тореза от ТК-III-9 до ТК-III-10 с заменой трубопроводов Ду 450 на Ду 500	2017-2018	20,0	В счёт платы за подключение
2	Строительство четвертой нитки (обратного трубопровода) 1 Ду700 мм протяженностью 2627 п. м на участке от КС3-2 до НИЦО-6.	2017-2022	234,0	
3	Перекладка с 1Ду800 на 1Ду1000 (подающий трубопровод) протяженностью 1204 м по каналу на участке от КС3-4 – ТК-V-13.		136,5	
4	Строительство четвертого трубопровода 1Ду700 (обратный трубопровод) протяженностью 739 м по каналу на участке от ПНС-16 до КС3-4.		65,9	
Итого по контуру Западно-Сибирской ТЭЦ:			456,4	