



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

Книга 9. Перспективные топливные балансы

**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 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Заведующий НИЛ «ПТЭ»

_____ О.В. Дервянко

Заместитель заведующего НИЛ «ПТЭ»

_____ Я.А. Владимиров

**Санкт-Петербург
2016**



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

КНИГА 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

**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 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)

ОГЛАВЛЕНИЕ

Общие положения	5
1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.....	6
1.1. Кузнецкая ТЭЦ.....	6
1.2. Западно-Сибирская ТЭЦ	8
1.3. Центральная ТЭЦ.....	9
1.4. Муниципальные и новые котельные.....	10
1.5. Расходы топлива в целом по городу	13
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива	37

Общие положения

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения пунктом 3, раздела 6. В ходе разработки установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию, с учетом собственных нужд теплоисточников, потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, объемы топлива для обеспечения выработки электро- и теплоэнергии; определены виды топлива, установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии и в зонах индивидуального жилищного строительства принято по утвержденному Генеральному плану.

В настоящее время газоснабжение г. Новокузнецка осуществляется по магистральному газопроводу «Парабель-Кузбасс» ООО «Газпромтрансгаз Томск» через три ГРС. Основными потребителями природного газа являются промышленные предприятия и ЦТЭЦ.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии Генпланом рассматривается газификация зон индивидуального жилищного строительства с использованием в домах газовых плит, газовых колонок и газовых котлов для отопления, вместо котлов на местном угле.

Генпланом предлагается строительство новых распределительных газопроводов и ГРП в планировочных районах:

- на I очередь в Точилинском и Красногорском по одному ГРП с подключением их отпайками к существующему газопроводу в районе Вокзальной улицы, а также один ГРП в Абашевском планировочном районе (зона новой коттеджной застройки в Байдаевке);

- на расчетный срок в Пушкинском планировочном районе два ГРП с подключением их к существующему газопроводу в районе Редаково.

Перспективное топливопотребление было рассчитано для варианта развития системы теплоснабжения, выбранного в качестве рекомендованного (Книга 4 «Мастер-план» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка).

Для расчета выработки электрической и тепловой энергии, потребления топлива на ТЭЦ были приняты следующие условия: перспективная выработка электроэнергии

рассчитывалась для каждой группы оборудования объединенной по начальным параметрам свежего пара с учетом перспективного числа часов использования установленной электрической мощности (ЧЧИУМ).

Регулирование паротурбинных агрегатов будет осуществляться по тепловому графику; выработка электроэнергии в теплофикационном цикле паротурбинных турбоагрегатов будет максимально-возможной, определяемой их энергетическими характеристиками; для расчета перспективного отпуска тепловой энергии принимались значения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии приведенные в Книге 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки».

Перспективный УРУТ на выработку электроэнергии для каждой группы оборудования в конденсационном и теплофикационном режимах принимался с учетом существующих фактических значений, а также с учетом изменения доли электроэнергии выработанной по конденсационному циклу.

Перспективный УРУТ на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии с существующими фактическими УРУТ на выработку тепловой энергии.

УРУТ на выработку тепловой энергии, для вновь вводимого оборудования принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа

1.1. Кузнецкая ТЭЦ

Расчет выработки электроэнергии и расхода топлива по КТЭЦ проведен без учета выработки электроэнергии и расхода топлива (газа) Новокузнецкой газотурбинной станцией НКГТЭС, которая является самостоятельным предприятием и не связана с КТЭЦ.

В связи с невозможностью установки котлов-утилизаторов на территории НКГТЭС, ГТЭС не рассматривается как источник теплоснабжения, тем более, что число часов работы ГТЭС утвержденное - 2000 часов в год по электрическому графику.

Ранее, в утвержденной Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка (до 2030 года) развитие основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ рассматривалось в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 23.07.2013г. №491 о согласовании вывода из эксплуатации турбогенераторов №№3, 4, 6, 9, 11, 12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ. Для организации теплоснабжения Кузнецкого, Центрального и Орджоникидзевского районов от КТЭЦ предполагалось демонтировать турбинное оборудование Кузнецкой ТЭЦ (ст. №№3,4,6,9,11,12 и 13) до 2018 г. Также предполагалось вывести из эксплуатации котельное оборудование - ст. №№ 3,4,5,6,7 и 8 как отработавшее свой ресурс.

Главой города Новокузнецка письмом №1/2544-1 от 30.04.2014 был приостановлен вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ на три года, начиная с 01.01.2015. Решение городской администрацией принято на основании положений Федерального Закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ №484 от 26.07.2007 г. «О выводе объектов энергетики в ремонт и из эксплуатации».

При текущей актуализации Схемы Кузбасский филиал ООО «СГК» письмом от 24.03.15 г. № 3/211-9924/15-0-0 проинформировал Администрацию г. Новокузнецка об отсутствии в планах ООО «СГК» мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ. Письмом №4/4322 от 21.02.2016 Разработчик схемы был проинформирован о данных намерениях ООО «СГК». Копия письма приведена в Приложении 1 к данной книге.

Согласно распоряжениям Правительства Российской Федерации № 2065-р от 15.10.2015 и № 1619-р от 29.07.2016, режим вынужденной генерации на всех турбоагрегатах Кузнецкой ТЭЦ продлен до 31 декабря 2020 года.

Результаты расчетов перспективной выработки электрической энергии и загрузки турбоагрегатов КТЭЦ, при которых рассчитывался перспективный баланс топлива на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, приведены в таблице 1.1-1.

Учитывая:

- 1) Нецелесообразность выработки тепловой энергии на РОУ, водогрейных котлах системы теплоснабжения с высокой плотностью тепловой нагрузки (КТЭЦ снабжает тепловой энергией Кузнецкий, Орджоникидзевский и Центральный районы, фактическая присоединенная нагрузка за базовый период – 621,7 Гкал/ч, договорная – 835 Гкал/ч);
- 2) Состав турбинного оборудования, парковый ресурс которого будет достигнут после 2032 г.,

Принято решение о сохранении существующего положения в зоне действия КТЭЦ, при условии проведения следующих мероприятий:

- продление ресурса паровой турбины Т-20-90;
- перевод потребителей от котельных Байдаевская и Зыряновская на теплоснабжение от КТЭЦ.

1.2. Западно-Сибирская ТЭЦ

На ЗС ТЭЦ не планируются и не реализуются инвестиционные программы по развитию теплоисточника, направленные на развитие и модернизацию теплоисточника и тепловых сетей от него. В связи с чем, перспективные показатели по ТЭЦ, включая выработку и отпуск электрической энергии, загрузку турбоагрегатов ЗС ТЭЦ, перспективные балансы топлива останутся на базовом уровне - 2015 года.

К ЗС ТЭЦ планируется незначительное присоединение тепловой нагрузки, перспективные потребители городской застройки, как правило, планируются к вводу в границах существующих кварталов (уплотнительная застройка).

Перспективные удельные расходы условного топлива от ЗС ТЭЦ представлены на рисунке 1.2-1.

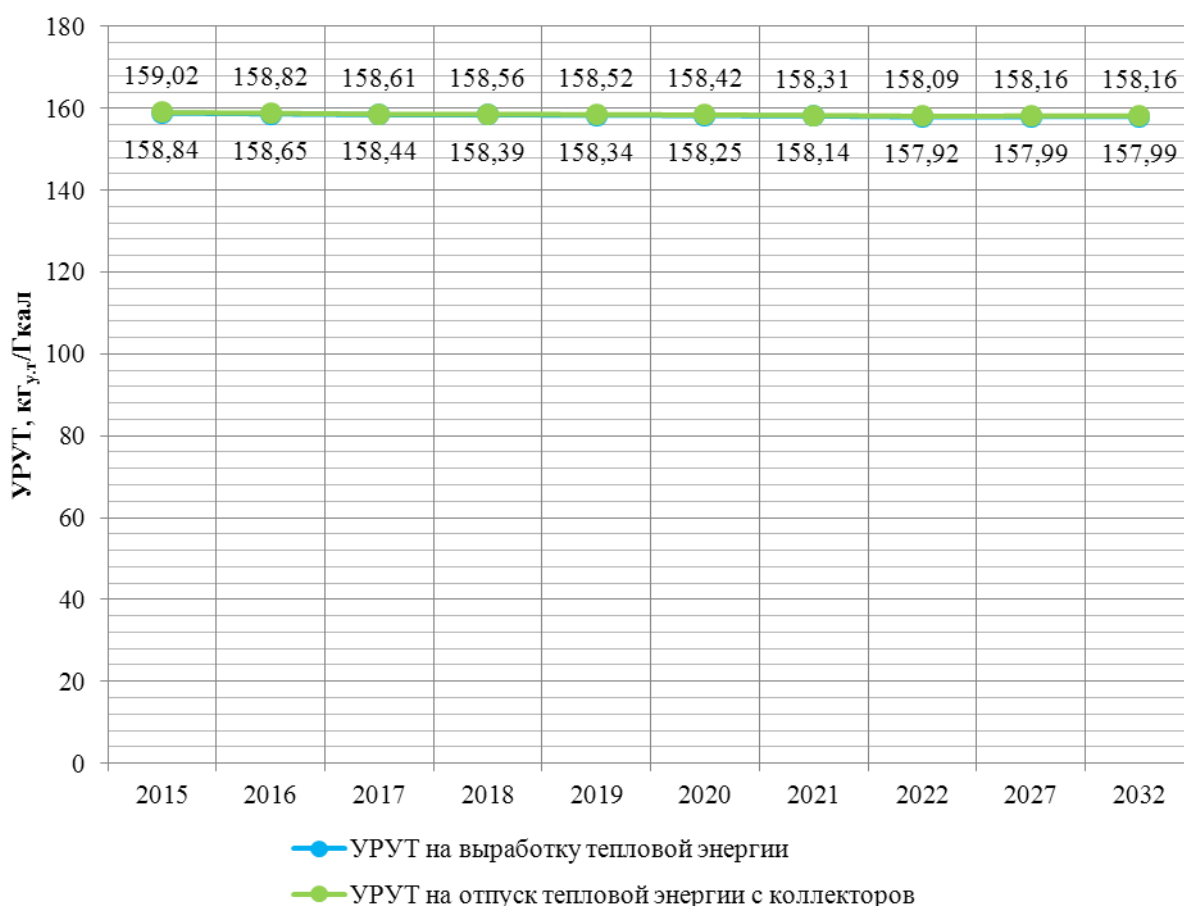


Рисунок 1.2-1 – Удельные расходы условного топлива на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения

1.3. Центральная ТЭЦ

На ближайшую перспективу не планируется существенное изменение топливного баланса на ЦТЭЦ. Перспективные потребители тепловой энергии расположены в Центральном районе и носят, как правило, характеристику уплотнительной застройки. Кроме того, к ЦТЭЦ планируется присоединение потребителей от муниципальных котельных (Куйбышевская, расположенная на подрабатываемых территориях и 4 мелких котельных, расположенных в Центральном районе).

Действующее ветхое паросиловое оборудование планируется к выводу из эксплуатации в 2023-2027 гг., что приведет к существенному сокращению выработки электрической энергии.

Существующие и перспективные потребности в горячей воде покрываются за счет установки водогрейного котла ПТВМ-180.

Перспективные удельные расходы условного топлива от ЦТЭЦ представлены на рисунке 1.3-1.

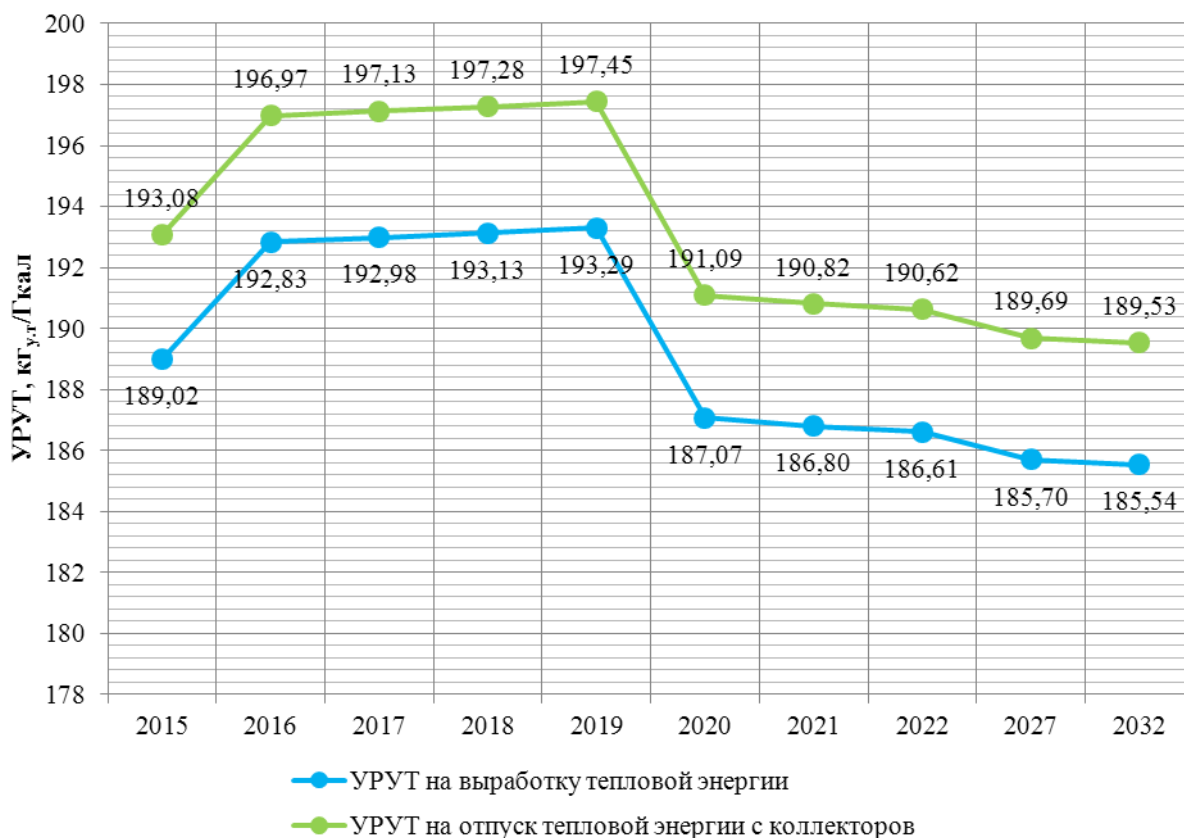


Рисунок 1.3-1 – Удельные расходы условного топлива на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения

1.4. Муниципальные и новые котельные

При прогнозировании необходимого количества топлива для котельных г. Новокузнецка рассматривался вариант обеспечения тепловой нагрузки от эффективных, существующих котельных с наилучшими показателями работы (в частности - УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии) или строительство новых котельных. По неполным данным о ведомственных котельных нельзя достоверно оценить эффективность работы имеющегося оборудования.

Прогнозируемый годовой расход условного топлива по муниципальным котельным на расчетный период актуализации приведен в таблице 1.1-1 и на рисунке 1.4-1 (по всем муниципальным котельным). На рисунке 1.4-2 представлено изменение удельных расходов условного топлива по муниципальным котельным.

Приросты расходов условного топлива по новым котельным прямо пропорциональны приросту выработки тепловой энергии в новых системах теплоснабжения.

Существенные изменения потребления условного топлива связаны со следующими мероприятиями:

2019 г. – закрытие Байдаевской и Зыряновской котельных;

2020 г. – закрытие Куйбышевской котельной и 4 мелких котельных;

2023-2032 гг. – перевод на газ котельной п. Листвяги;

2023-2032 гг. – перевод на газ Притомской котельной;

2023-2032 гг. – перевод на газ Абашевской котельной.

Газификация котельных позволит существенно снизить удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, что представлено на рисунке 1.4-2.

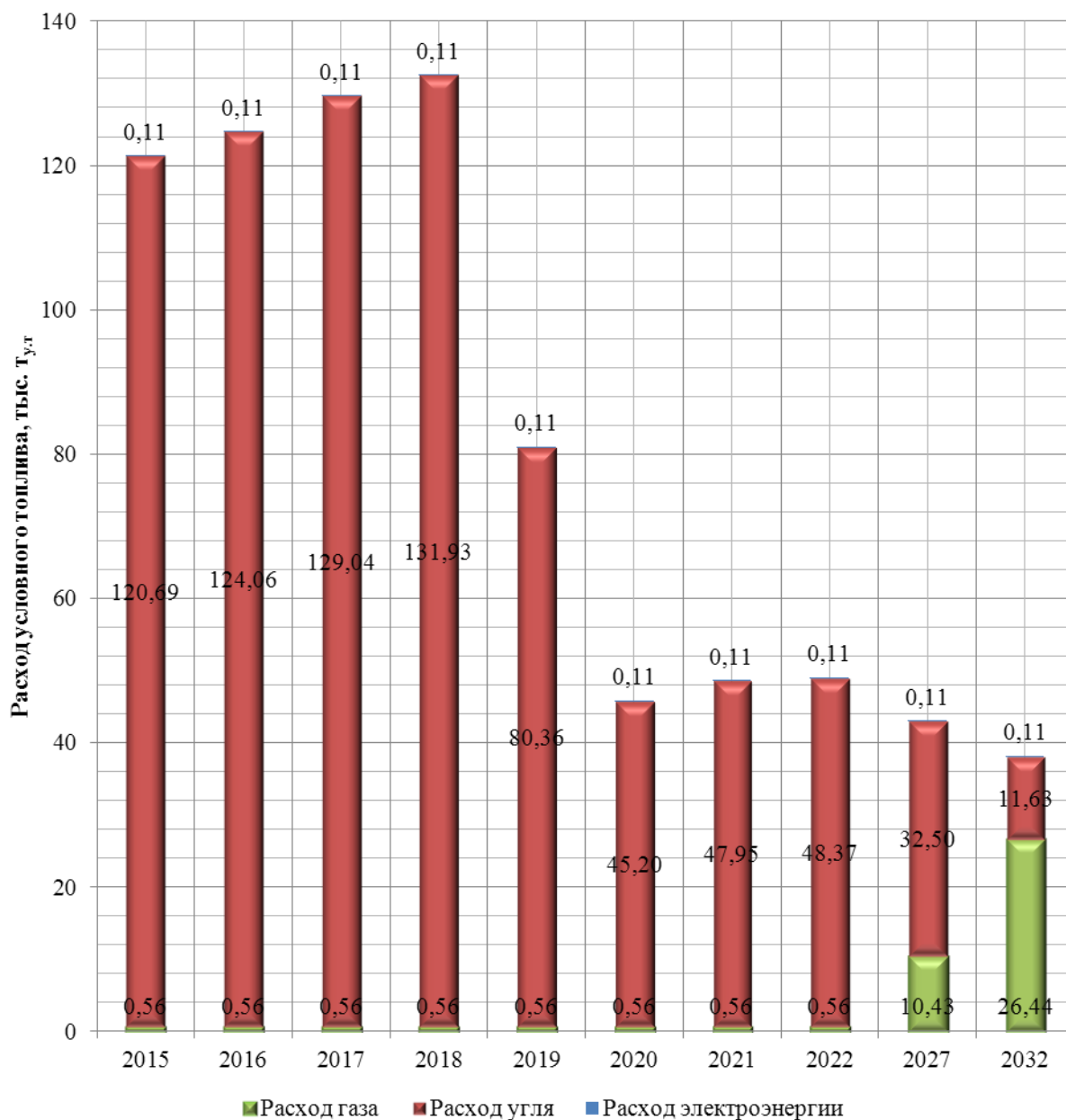


Рисунок 1.4-1 – Расходы условного топлива по видам топлива для муниципальных котельных на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения

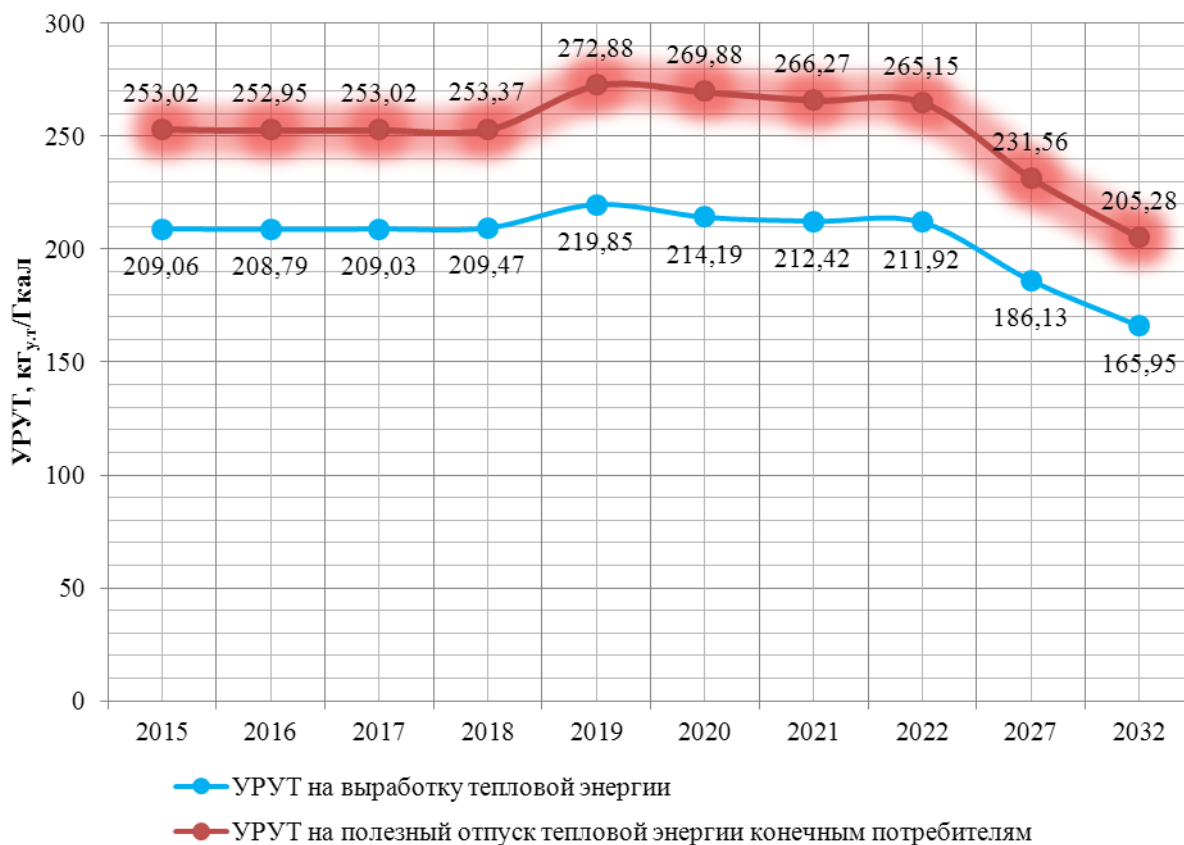


Рисунок 1.4-2 – Удельные расходы условного топлива по муниципальным котельным на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения

1.5. Расходы топлива в целом по городу

На рисунке 1.5-1 представлены расходы условного топлива по основным энергоисточникам г. Новокузнецка.

В связи с наибольшей величиной присоединенной тепловой нагрузки, максимальная потребность в условном топливе будет характерна для ЗС ТЭЦ.

Новые газифицированные котельные, планируемые к вводу в эксплуатацию в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения не приведут к существенному изменению потребления топлива.

На рисунке 1.5-2 представлены расходы условного топлива по г. Новокузнецку в разрезе видов сжигаемого топлива источниками централизованного теплоснабжения. Следует отметить, что на рисунке представлены расходы условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии всеми энергоисточниками города.

Покрытие потребности в тепловой энергии на территории города в перспективе будет покрываться за счет сжигания:

- 1) Угля, вид топлива останется основным на территории города. Однако, в связи с переводом муниципальных котельных на сжигание газообразного топлива, расходы угля сократятся и будут ниже базового уровня на 2,6% по сравнению с базовым потреблением;
- 2) Природного газа, существующие и все новые теплоисточники будут использовать данный вид топлива, потребность в газе теплоснабжающими организациями увеличится на 32,7%;
- 3) Сжигание объемов коксового и доменного газа сохранится на базовом уровне.
- 4) Расходы мазута и электроэнергии останутся на базовом уровне.

На рисунке 1.5-3 представлены удельные расходы условного топлива в целом по Новокузнецку. Как видно, реализация всех предложенных в Схеме теплоснабжения мероприятий позволит повысить эффективность производства, передачи и распределения тепловой энергии существующим и перспективным потребителям г. Новокузнецка.

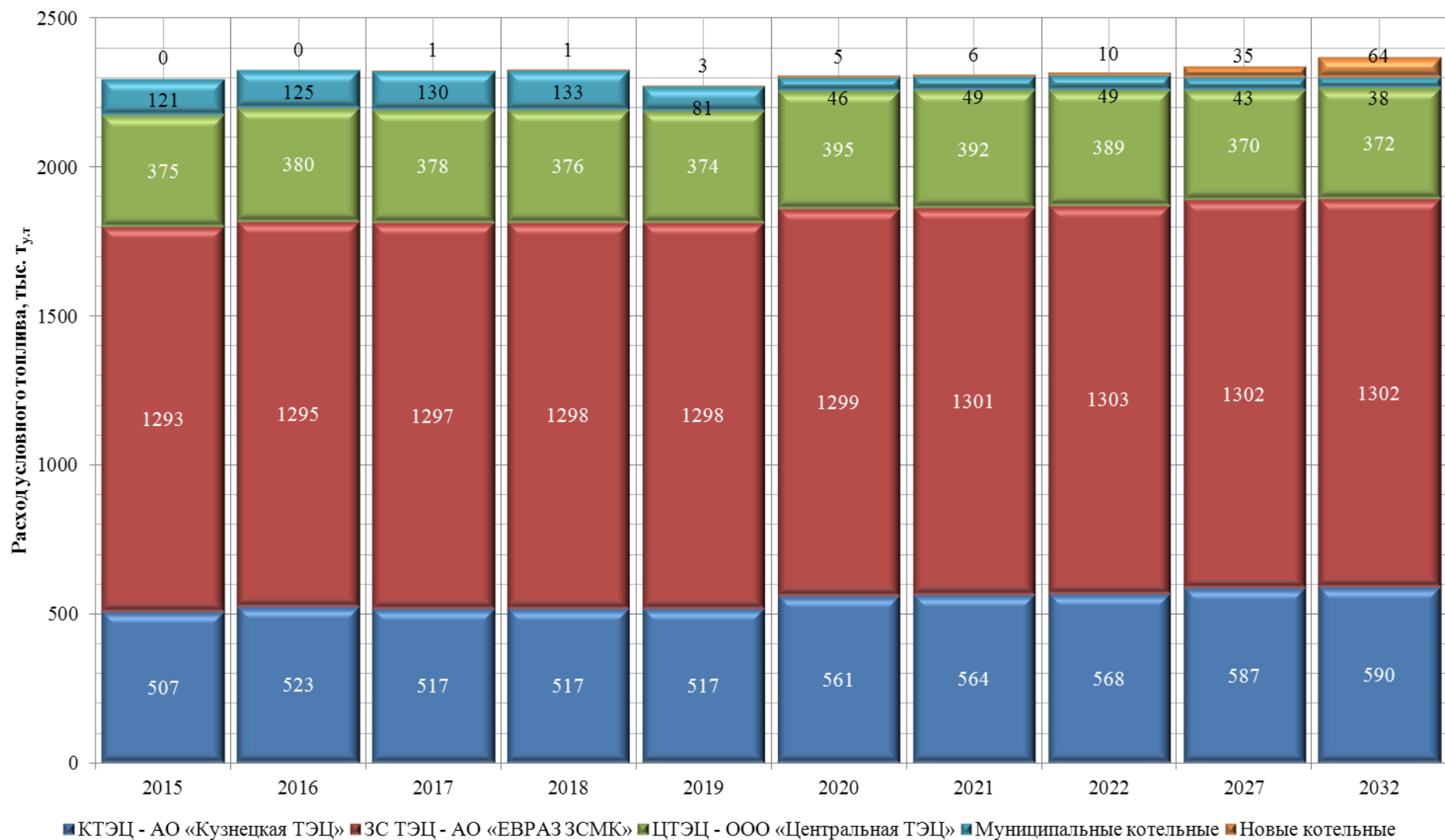


Рисунок 1.5-1 – Расходы условного топлива по основным энергоисточникам г. Новокузнецка

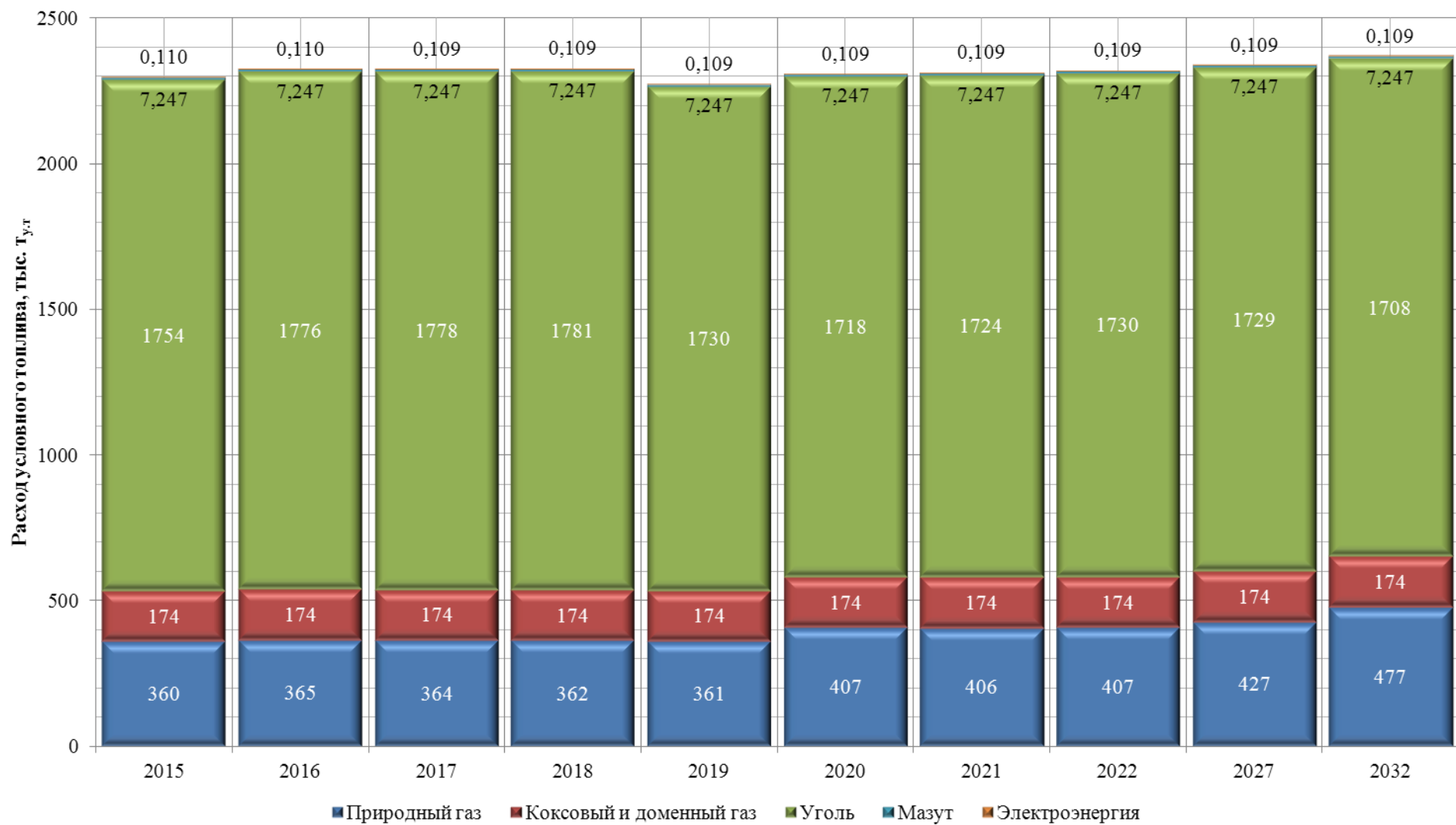


Рисунок 1.5-2 – Расходы условного топлива по видам используемого топлива в г. Новокузнецке

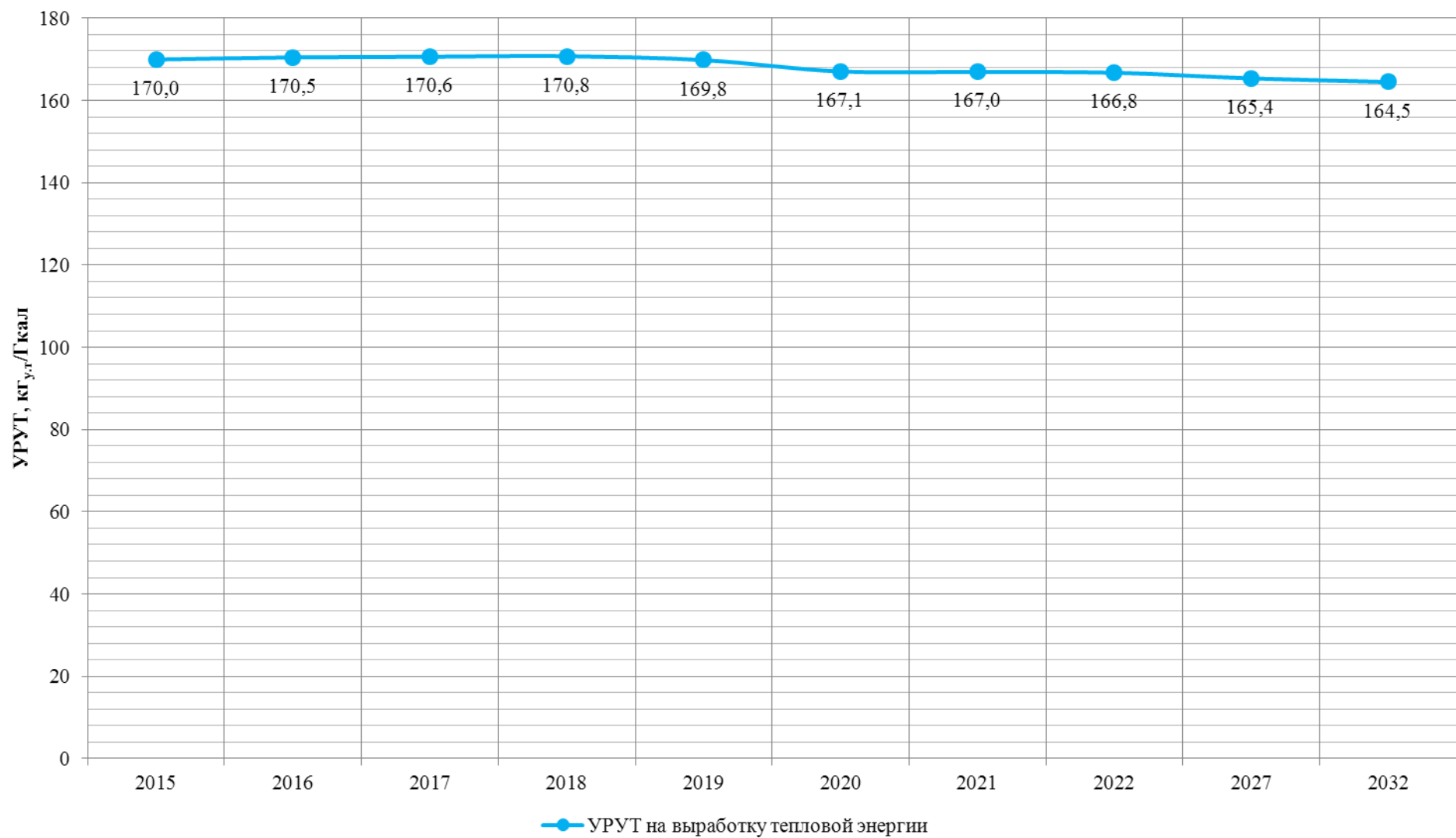


Рисунок 1.5-3 – Удельные расходы условного топлива по теплоисточникам г. Новокузнецка

Таблица 1.1-1 - Расходы топлива по источникам тепловой энергии в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения

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»								
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	2246,34	2314,39	2276,09	2276,09	2276,09	2556,78	2572,18	2595,94	2716,38	2740,16
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	85,28	87,86	86,41	86,41	86,41	97,07	97,65	98,55	103,12	104,03
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2161,07	2226,53	2189,68	2189,68	2189,68	2459,71	2474,53	2497,39	2613,26	2636,13
в паре	тыс. Гкал	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
в горячей воде	тыс. Гкал	1964,04	2029,50	1992,65	1992,65	1992,65	2262,68	2277,50	2300,36	2416,23	2439,10
Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс. Гкал	15,00	15,77	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Потери тепловой энергии в магистральных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	123,24	123,80	125,12	125,12	125,12	125,88	125,29	125,21	126,80	126,60
Потери тепловой энергии в распределительных и квартальных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	165,24	160,45	160,58	162,08	162,16	162,12	163,82	164,78	174,79	180,19
Затрачено условного топлива	тыс. тунт	506,617	523,104	517,140	517,140	517,140	561,480	563,912	567,666	586,692	590,448
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	150,156	157,508	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	150,156	157,508	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	356,360	365,596	359,545	359,545	359,545	403,885	406,317	410,071	429,097	432,853
Виды топлива на ТЭЦ											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	506,617	523,104	517,140	517,140	517,140	561,480	563,912	567,666	586,692	590,448
природный газ	тыс. тунт	0	0	0	0	0	22,170	22,834	23,499	26,821	30,143
сжиженный газ	тыс. тунт										
уголь	тыс. тунт	505,733	522,220	516,256	516,256	516,256	538,426	540,194	543,283	558,987	559,421
мазут	тыс. тунт	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
прочие виды топлива	тыс. тунт										
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,601	19,158	19,716	22,503	25,290
сжиженный газ	тыс. тонн										
уголь	тыс. тонн	705,349	728,344	720,025	720,025	720,025	750,946	753,411	757,720	779,623	780,228
мазут	тыс. тонн	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
прочие виды топлива	тыс. тонн										

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
сжиженный газ	-										
уголь	-	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
мазут	-	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
прочие виды топлива	-										
Удельные расходы топлива на ТЭЦ											
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, в том числе	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
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	164,90	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,718	0,697	0,708	0,708	0,708	0,631	0,627	0,621	0,594	0,588
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	125,81	125,95	126,22	127,13	141,59	142,80	143,51	144,62	149,99	150,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	12,08	12,09	12,11	12,20	13,59	13,71	13,78	13,88	14,40	14,49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	34,15	34,19	34,26	34,51	38,44	38,76	38,96	39,26	40,72	40,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	314,9	322,9	317,7	317,7	317,7	356,8	358,9	362,3	379,1	382,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	33,3	34,1	33,6	33,6	33,6	37,7	38,0	38,4	40,0	40,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	8,2	8,4	8,4	8,3	8,4	9,3	9,4	9,6	9,9	10,0
Теплоисточник № 2		ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»									
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	2423,69	2440,19	2457,92	2462,11	2466,26	2474,75	2483,82	2503,56	2497,41	2497,19
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2421,06	2437,55	2455,25	2459,44	2463,58	2472,06	2481,13	2500,84	2494,70	2494,48
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2325,90	2342,39	2360,10	2364,29	2368,43	2376,91	2385,98	2405,69	2399,55	2399,33
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из РОУ	тыс. Гкал	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	2,63	2,65	2,67	2,67	2,67	2,68	2,69	2,71	2,71	2,71
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	2,63	2,65	2,67	2,67	2,67	2,68	2,69	2,71	2,71	2,71
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2421,06	2437,55	2455,25	2459,44	2463,58	2472,06	2481,13	2500,84	2494,70	2494,48
в паре	тыс. Гкал	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49
в горячей воде	тыс. Гкал	2396,57	2413,06	2430,76	2434,95	2439,09	2447,57	2456,64	2476,35	2470,21	2469,99
Потери тепловой энергии в магистральных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	130,72	131,38	131,65	131,90	132,06	137,91	139,63	138,70	139,07	139,83
Потери тепловой энергии в распределительных и квартальных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	113,42	110,74	110,66	110,69	109,66	109,68	112,28	115,34	118,61	123,09
Затрачено условного топлива	тыс. тут	1292,70	1294,84	1297,15	1297,69	1298,23	1299,33	1300,51	1303,07	1302,27	1302,25

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	384,99	387,13	389,43	389,98	390,52	391,62	392,80	395,36	394,56	394,53
Виды топлива на ТЭЦ											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	1292,70	1294,84	1297,15	1297,69	1298,23	1299,33	1300,51	1303,07	1302,27	1302,25
газ коксовый и доменный	тыс. тунт	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15
сжиженный газ	тыс. тунт	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. тунт	1112,87	1115,01	1117,32	1117,86	1118,40	1119,50	1120,68	1123,24	1122,44	1122,41
мазут	тыс. тунт	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
прочие виды топлива	тыс. тунт										
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
газ коксовый и доменный	млн. м ³	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391
сжиженный газ	тыс. тонн										
уголь	тыс. тонн	1578,972	1582,013	1585,279	1586,052	1586,815	1588,380	1590,052	1593,688	1592,555	1592,514
мазут	тыс. тонн	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992
прочие виды топлива	тыс. тонн										
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
газ коксовый и доменный	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
сжиженный газ	-										
уголь	-	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
мазут	-	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
прочие виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельные расходы топлива на ТЭЦ											
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, в том числе	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
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кГ _{у.т} /Гкал	159,02	158,82	158,61	158,56	158,52	158,42	158,31	158,09	158,16	158,16
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	75,3	75,8	76,4	76,5	76,6	76,9	77,2	77,8	77,6	77,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	15,1	15,2	15,3	15,3	15,4	15,4	15,5	15,6	15,6	15,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	25,4	25,6	25,8	25,8	25,8	25,9	26,0	26,2	26,2	26,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	318,9	320,7	322,6	323,0	323,5	324,4	325,3	327,5	326,8	326,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	30,0	30,2	30,4	30,4	30,5	30,6	30,7	30,9	30,8	30,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	36,1	36,3	36,5	36,5	36,6	36,7	36,8	37,0	37,0	37,0
Теплоисточник №	3	ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»									
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	318,504	305,041	291,579	278,117	264,654	251,192	237,730	224,267	156,956	156,956
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	318,504	305,041	291,579	278,117	264,654	251,192	237,730	224,267	156,956	156,956
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	244,852	236,486	228,120	219,755	211,389	203,023	194,657	186,291	144,463	144,463
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	73,652	68,555	63,459	58,362	53,266	48,169	43,072	37,976	12,493	12,493
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	70,770	67,778	64,787	61,796	58,805	55,813	52,822	49,831	34,875	34,875
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	14,262	13,659	13,056	12,453	11,850	11,248	10,645	10,042	7,028	7,028
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	56,508	54,120	51,731	49,343	46,954	44,566	42,177	39,789	27,847	27,847

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	247,734	237,263	226,792	216,321	205,850	195,379	184,907	174,436	122,081	122,081
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1549,91	1598,63	1604,26	1610,77	1615,54	1803,37	1810,43	1811,93	1815,56	1827,50
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	1517,28	1565,68	1571,19	1577,56	1582,23	1766,19	1773,10	1774,57	1778,13	1789,82
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1425,36	1385,74	1346,11	1306,49	1266,86	1227,24	1187,61	1147,99	949,86	949,86
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	89,08	177,10	222,24	268,24	312,53	536,12	582,66	623,75	825,43	837,12
из РОУ	тыс. Гкал	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	32,63	32,96	33,07	33,21	33,31	37,18	37,33	37,36	37,43	37,68
в паре	тыс. Гкал	29,54	29,84	29,94	30,06	30,15	33,66	33,79	33,82	33,89	34,11
в горячей воде	тыс. Гкал	3,09	3,12	3,13	3,15	3,15	3,52	3,54	3,54	3,55	3,57
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	1517,28	1532,72	1538,11	1544,35	1548,92	1729,01	1735,78	1737,22	1740,70	1752,14
в паре	тыс. Гкал	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20
в горячей воде	тыс. Гкал	1244,08	1259,52	1264,91	1271,15	1275,72	1455,81	1462,58	1464,02	1467,50	1478,94
Потери тепловой энергии в тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	102,110	99,143	101,286	103,542	116,967	114,672	114,077	114,048	114,182	115,012
Затрачено условного топлива	тыс. тунт	374,648	380,144	377,998	376,006	373,710	394,825	392,188	388,668	369,959	371,856
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	81,690	78,237	74,784	71,332	67,879	64,426	60,973	57,520	39,766	39,766
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива	тыс. тунт	81,690	78,237	74,784	71,332	67,879	64,426	60,973	57,520	39,766	39,766
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	292,958	301,907	303,214	304,674	305,832	330,399	331,215	331,147	330,194	332,090
Виды топлива на ТЭЦ											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	374,648	380,144	377,998	376,006	373,710	394,825	392,188	388,668	369,959	371,856
природный газ	тыс. тунт	359,051	364,547	362,401	360,409	358,113	379,228	376,591	373,071	354,362	356,259
коксовый газ	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. тунт	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916
мазут	тыс. тунт	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
прочие виды топлива	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м ³	300,236	304,832	303,038	301,371	299,452	317,108	314,903	311,959	296,315	297,902
коксовый газ	тыс. тонн	0,000									
уголь	тыс. тонн	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354
мазут	тыс. тонн	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000									
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
коксовый газ	-										
уголь	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мазут	-	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
прочие виды топлива	-										
Удельные расходы топлива на ТЭЦ											
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
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	193,08	196,97	197,13	197,28	197,45	191,09	190,82	190,62	189,69	189,53
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,939	0,885	0,857	0,828	0,801	0,695	0,670	0,647	0,534	0,531
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	73,5	74,6	74,2	73,8	73,3	77,5	76,9	76,3	72,6	73,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	18,5	18,8	18,7	18,6	18,5	19,5	19,4	19,2	18,3	18,4
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	26,7	27,1	27,0	26,8	26,7	28,2	28,0	27,7	26,4	26,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	299,2	303,6	301,9	300,3	298,4	315,3	313,2	310,4	295,4	297,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	38,4	39,0	38,7	38,5	38,3	40,5	40,2	39,8	37,9	38,1

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	37,1	37,6	37,4	37,2	37,0	39,1	38,8	38,5	36,6	36,8
ИТОГО по ТЭЦ											
Выработано электроэнергии	млн. кВт·ч	3681,677	3668,215	3654,753	3641,290	3627,828	3614,366	3600,903	3587,441	3520,130	3520,130
Отпуск с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3010,244	2999,773	2989,302	2978,831	2968,360	2957,889	2947,418	2936,947	2884,591	2884,591
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	6219,940	6353,218	6338,271	6348,970	6357,885	6834,895	6866,433	6911,427	7029,352	7064,846
Отпуск теплоты с коллекторов	тыс. Гкал	6099,408	6196,795	6183,046	6193,473	6202,186	6660,783	6691,439	6735,450	6848,662	6882,754
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	2173,966	2198,092	2192,284	2190,836	2189,079	2255,636	2256,61	2259,406	2258,926	2264,55
природный газ	тыс. т _{у.т}	359,051	364,547	362,4014	360,4085	358,1134	401,3978	399,4253	396,5695	381,1832	386,4022
коксовый газ и доменный газ	тыс. т _{у.т}	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149
уголь	тыс. т _{у.т}	1633,519	1652,149	1648,487	1649,032	1649,57	1672,843	1675,789	1681,441	1696,347	1696,752
мазут	тыс. т _{у.т}	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м ³	300,236	304,832	303,038	301,371	299,452	335,709	334,061	331,675	318,819	323,192
коксовый газ и доменный газ	млн. м ³	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391
уголь	тыс. тонн	2301,675	2327,711	2322,658	2323,432	2324,195	2356,680	2360,818	2368,762	2389,532	2390,097
мазут	тыс. тонн	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
коксовый газ и доменный газ	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
уголь	-	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
мазут	-	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	1034,307	1054,635	1052,193	1054,198	1055,894	1125,903	1130,330	1136,579	1153,853	1159,477
Производство тепловой энергии	Гкал	6219940	6320259	6305196	6315761	6324578	6797716	6829108	6874071	6991921	7027169
Отпуск теплоты с коллекторов	Гкал	6099408	6196795	6183046	6193473	6202186	6660783	6691439	6735450	6848662	6882754
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	166,29	166,87	166,88	166,92	166,95	165,63	165,52	165,34	165,03	165,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	169,57	170,19	170,17	170,21	170,25	169,03	168,92	168,75	168,48	168,46

Муниципальные котельные

Теплоисточник №	4	Абашевская районная котельная - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	90480	101403	104168	104037	103906	103775	104354	104222	104078	103415
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	70149	78618	80863	80863	80863	80863	81417	81417	81822	81822
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	18,101	20,286	20,840	20,813	20,787	20,761	20,877	20,850	20,822	16,052
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,052
уголь	тыс. т _{у.т}	18,101	20,286	20,840	20,813	20,787	20,761	20,877	20,850	20,822	0,000
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	258,04	258,04	257,72	257,39	257,07	256,74	256,42	256,09	254,47	196,18
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	7,68	8,70	8,93	8,92	8,90	8,89	8,95	8,94	9,03	6,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,59	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,54
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	1,94	2,19	2,25	2,25	2,25	2,25	2,26	2,26	2,29	1,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	16,3	18,3	18,8	18,8	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	14,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
Теплоисточник №	5	Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	88982	89177	97080	97006	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	75408	75573	82333	82333	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	17,618	17,656	19,221	19,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т _{у.т}	17,618	17,656	19,221	19,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	233,63	233,63	233,45	233,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	6,20	6,22	6,72	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,52	0,52	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	1,61	1,62	1,75	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	15,8	15,8	17,2	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	1,5	1,5	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 6	6	Зырянская районная котельная - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	168045	168068	167955	167841	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	144681	144701	144701	144701	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	32,452	32,456	32,434	32,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	32,452	32,456	32,434	32,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	224,30	224,30	224,15	223,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	10,98	10,98	10,97	10,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	2,87	2,87	2,87	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	29,0	29,0	29,0	28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	2,7	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 7	7	Котельная пос. Притомский - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	38815	38815	38764	38713	38663	38612	38561	38510	38599	38483
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	29842	29842	29842	29842	29842	29842	29842	29842	30109	30219
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	9,483	9,483	9,471	9,458	9,446	9,433	9,421	9,409	5,991	5,973
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,991	5,973
уголь	тыс. тут	9,483	9,483	9,471	9,458	9,446	9,433	9,421	9,409	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	317,78	317,78	317,37	316,95	316,54	316,12	315,70	315,29	198,99	197,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	3,36	3,36	3,36	3,35	3,35	3,34	3,34	3,33	2,12	2,13
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,54	0,54
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	5,4	5,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 19 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	777	777	777	777	776	776	776	775	774	773
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,202	0,202
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,202	0,202
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	287,07	287,07	286,97	286,87	286,77	286,67	286,57	286,47	285,97	285,46
Расходы топлива по временам года											

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т} /ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,л} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,п} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. T _{у,т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. T _{у,л}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. T _{у,п}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 72 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	330	330
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	309	309	309	309	309	309	309	309	309	309
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,п} /Гкал	292,17	292,17	292,12	292,07	292,02	291,97	291,93	291,88	291,64	291,40
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,л} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,п} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. T _{у,т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. T _{у,л}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. T _{у,п}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 10	10	Котельная УПК - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	921	921	921	920	920	919	919	918	916	914
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,246	0,246	0,246	0,246	0,245	0,245	0,245	0,245	0,244	0,244
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,246	0,246	0,246	0,246	0,245	0,245	0,245	0,245	0,244	0,244
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,п} /Гкал	301,16	301,16	301,00	300,85	300,69	300,53	300,38	300,22	299,43	298,65
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,л} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,п} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. T _{у,т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. T _{у,л}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. T _{у,п}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 11	11	Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	3399	3399	3393	3387	3381	3541	3535	3529	3499	3468
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2368	2368	2368	2368	2368	2484	2484	2484	2484	2484
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,774	0,774	0,773	0,771	0,770	0,807	0,805	0,804	0,797	0,790
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,774	0,774	0,773	0,771	0,770	0,807	0,805	0,804	0,797	0,790
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,п} /Гкал	326,87	326,87	326,31	325,76	325,20	324,64	324,08	323,52	320,73	317,93
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т} /ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,л} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	7160	7271	7302	7994	7985	8030	8021	8012	7967	7976
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5697	5786	5817	6375	6375	6418	6418	6418	6418	6462
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	1,492	1,516	1,522	1,666	1,664	1,674	1,672	1,670	1,661	1,662
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	1,492	1,516	1,522	1,666	1,664	1,674	1,672	1,670	1,661	1,662
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	261,92	261,92	261,63	261,34	261,05	260,76	260,47	260,18	258,73	257,27
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,69	0,70	0,71	0,77	0,71	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,12	0,12	0,12	0,13	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	0,13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 13	13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	7070	7070	7062	7054	7749	7740	7731	7722	7678	7634
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5604	5604	5604	5604	6163	6163	6163	6163	6163	6163
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	1,359	1,359	1,358	1,356	1,490	1,488	1,486	1,484	1,476	1,467
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	1,359	1,359	1,358	1,356	1,490	1,488	1,486	1,484	1,476	1,467
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	242,51	242,51	242,23	241,95	241,68	241,40	241,12	240,85	239,47	238,08
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 14	14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	668	668	668	667	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	559	559	559	559	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,176	0,176	0,176	0,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,176	0,176	0,176	0,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	315,16	315,16	314,90	314,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
декабрь)											
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 15		Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	117956	119809	130355	140900	141253	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	96520	98036	106773	115526	115932	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	26,356	26,770	29,126	31,482	31,561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	26,356	26,770	29,126	31,482	31,561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	273,06	273,06	272,79	272,51	272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	12,06	12,27	13,47	14,58	14,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,97	0,99	1,09	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	3,09	3,14	3,45	3,73	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	23,7	24,0	26,2	28,3	28,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 16		Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	19044	19954	20461	22720	22986	20774	24584	24830	24991	24885
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	16089	16858	17301	19227	19467	17609	20856	21082	21308	21308
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	4,890	5,124	5,254	5,834	5,903	5,335	6,313	6,376	3,879	3,863
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,879	3,863
уголь	тыс. тут	4,890	5,124	5,254	5,834	5,903	5,335	6,313	6,376	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	303,96	303,96	303,71	303,45	303,20	302,95	302,69	302,44	182,04	181,28
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	2,04	2,17	2,25	2,42	2,44	2,48	2,63	2,65	1,61	1,60
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	0,22	0,14	0,14
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,53	0,56	0,58	0,63	0,63	0,64	0,68	0,69	0,42	0,42
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	4,4	4,6	4,7	5,2	5,3	4,8	5,7	5,7	3,5	3,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Теплоисточник № 17		Котельная № 6 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	2382	2382	2717	2716	2714	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2142	2142	2444	2444	2444	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,753	0,753	0,859	0,859	0,858	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,753	0,753	0,859	0,859	0,858	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	351,60	351,60	351,43	351,26	351,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,47	0,47	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 18		Котельная Садопарковая - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	2558	2585	2599	2598	2596	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2192	2215	2229	2229	2229	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,767	0,775	0,779	0,779	0,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,767	0,775	0,779	0,779	0,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг $_{y,t}$ /Гкал	299,83	299,83	299,83	299,83	299,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг $_{y,t}$ /Гкал	349,93	349,93	349,67	349,41	349,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}$ /ч	0,27	0,27	0,28	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}$ /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}$ /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $T_{y,t}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 19		Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	3611	3611	4866	4861	4857	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2938	2938	3963	3963	3963	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,884	0,884	1,191	1,190	1,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,884	0,884	1,191	1,190	1,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг $_{y,t}$ /Гкал	244,73	244,73	244,73	244,73	244,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг $_{y,t}$ /Гкал	300,79	300,79	300,50	300,22	299,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}$ /ч	0,35	0,35	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}$ /ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}$ /ч	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $T_{y,t}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 20		Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	2909	2909	2906	2903	2900	2897	2893	2890	2874	2858
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,647	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,643	0,639	0,636
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,647	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,643	0,639	0,636
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг $_{y,t}$ /Гкал	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34
УРУТ на полезный отпуск	кг $_{y,t}$ /Гкал	277,21	277,21	276,91	276,61	276,31	276,00	275,70	275,40	273,89	272,38
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}$ /ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}$ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}$ /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $T_{y,t}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $T_{y,t}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 21		Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»									

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	4110	4110	4108	4106	4103	4101	4099	4097	4085	4074
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,903	0,903	0,903	0,902	0,902	0,901	0,901	0,900	0,898	0,895
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,903	0,903	0,903	0,902	0,902	0,901	0,901	0,900	0,898	0,895
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	250,41	250,41	250,27	250,14	250,00	249,86	249,73	249,59	248,91	248,23
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	22	Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	1923	1923	1918	1913	1908	1903	1898	1893	1868	1843
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,515	0,515	0,513	0,512	0,511	0,509	0,508	0,507	0,500	0,493
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,515	0,515	0,513	0,512	0,511	0,509	0,508	0,507	0,500	0,493
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	469,56	469,56	468,34	467,12	465,90	464,68	463,46	462,24	456,14	450,03
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	23	Котельная «РПС» - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	1135	1135	1135	1135	1135	1134	1134	1134	1132	1131
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	181,75	181,75	181,71	181,66	181,62	181,58	181,54	181,50	181,29	181,09
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	24	Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	1212	1212	1211	1210	1210	1209	1209	1208	1206	1203

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	186,17	186,17	186,08	186,00	185,92	185,83	185,75	185,66	185,24	184,82
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 25		Котельная школа № 1 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	836	836	836	836	835	835	835	835	834	833
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	769	769	769	769	769	769	769	769	769	769
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,233	0,233
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,233	0,233
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	304,18	304,18	304,11	304,04	303,97	303,89	303,82	303,75	303,39	303,03
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 26		Котельная школа № 23 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	709	709	709	709	708	708	708	707	705	704
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	633	633	633	633	633	633	633	633	633	633
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,182
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,182
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	290,38	290,38	290,24	290,10	289,96	289,82	289,67	289,53	288,83	288,12
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 27		Котельная школа № 37 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	963	963	963	962	962	962	962	962	961	960
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	894	894	894	894	894	894	894	894	894	894
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,218	0,218	0,218	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,218	0,218	0,218	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	243,46	243,46	243,41	243,36	243,31	243,26	243,21	243,16	242,91	242,67
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 28		Котельная школа № 43 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	800	800	800	800	799	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	729	729	729	729	729	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	289,52	289,52	289,41	289,30	289,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 29		Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	270	270	269	269	269	268	268	268	266	264
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	277,52	277,52	277,18	276,85	276,51	276,18	275,84	275,50	273,83	272,15
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник № 30		Котельная школа № 16 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	610	610	610	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	559	559	559	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	200,99	200,99	200,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	31	Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	32	Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	9608	12451	12442	12432	12423	12413	22870	25327	25230	25132
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8093	10488	10488	10488	10488	10488	19338	21432	21432	21432
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	1,545	2,002	2,000	1,999	1,997	1,996	3,677	4,072	4,056	4,041
природный газ	тыс. тунт	1,545	2,002	2,000	1,999	1,997	1,996	3,677	4,072	4,056	4,041
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	190,88	190,88	190,73	190,58	190,44	190,29	190,14	190,00	189,27	188,54
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	1,16	1,28	1,28	1,28	1,28	1,27	1,74	1,94	1,93	1,92
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,15	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,30	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,45	0,50	0,50	0,50
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	3,3	3,6	3,6	3,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
Теплоисточник №	33	Полосухинская - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	2777	2777	2774	2770	2767	2763	2760	2757	2740	2723
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,564	0,564	0,563	0,563	0,562	0,561	0,561	0,560	0,557	0,553
природный газ	тыс. тунт	0,564	0,564	0,563	0,563	0,562	0,561	0,561	0,560	0,557	0,553
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	260,89	260,89	260,57	260,25	259,94	259,62	259,30	258,98	257,39	255,79
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	34	Кузнецкая крепость - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
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
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	314,03	314,03	313,92	313,81	313,69	313,58	313,47	313,36	312,81	312,25
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по муниципальным котельным											
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	580526	597412	620563	633030	368598	214155	228910	231389	231195	230065
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	479668	493113	512670	523349	296961	169966	182617	184937	185836	185990
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	121,367	124,73	129,72	132,60	81,04	45,87	48,63	49,04	43,03	38,18
природный газ	тыс. тут	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	10,43	26,44
уголь	тыс. тут	120,69	124,06	129,04	131,93	80,36	45,20	47,95	48,37	32,50	11,63
электроэнергия	тыс. тут	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	209,06	208,79	209,03	209,47	219,85	214,19	212,42	211,92	186,13	165,95
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	253,02	252,95	253,02	253,37	272,88	269,88	266,27	265,15	231,56	205,28
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	47,56	49,09	51,34	52,60	34,92	18,88	19,54	19,74	17,55	15,47
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	3,77	3,88	4,07	4,17	2,67	1,37	1,43	1,45	1,28	1,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	12,11	12,50	13,08	13,40	8,80	4,68	4,86	4,91	4,36	3,84
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	109,13	112,16	116,62	119,21	73,13	41,56	44,02	44,39	38,97	34,58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	9,55	9,81	10,22	10,45	6,13	3,31	3,54	3,58	3,13	2,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	2,69	2,76	2,87	2,94	1,78	0,99	1,06	1,07	0,93	0,83
Новые котельные											
Теплоисточник №	35	26 новых газовых котельных Новоильинского района - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	5117	10235	19850	19850	29465	48696	48696
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	4766	9532	18487	18487	27442	45352	45352
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,794	1,589	3,081	3,081	4,574	7,558	7,558
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,794	1,589	3,081	3,081	4,574	7,558	7,558
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,28	0,56	1,13	1,13	1,69	2,82	2,82
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,05	0,10	0,20	0,20	0,30	0,49	0,49
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	3,0	3,0	4,5	7,4	7,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Теплоисточник №	36	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14) - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21560	75459
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	20079	70278
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,346	11,713
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,346	11,713
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	2,99
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,52
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	11,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
Теплоисточник №	37	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7573	15146	53011	75731
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7053	14106	49371	70530
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,175	2,351	8,228	11,755
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,175	2,351	8,228	11,755
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,60	2,10	3,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11	0,37	0,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,3	8,1	11,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
Теплоисточник №	38	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	2639	15837
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	2458	14749
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	2,458
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	2,458
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,63
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	39	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15) - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21930	58479
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	20424	54464
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,404	9,077
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,404	9,077
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	2,32
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	8,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
Теплоисточник №	40	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1776	10657
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1654	9925
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	1,654
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	1,654
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,42
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	41	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	11841	31575
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	11028	29407
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,838	4,901
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,838	4,901
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,25
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Теплоисточник №	42	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16) - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	29240	65789
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	27232	61272
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,539	10,212
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,539	10,212
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	2,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,46
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	10,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
Теплоисточник №	43	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3289	6399	9510	12620	21952	21952
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3063	5960	8857	11754	20445	20445
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,993	1,476	1,959	3,407	3,407
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,993	1,476	1,959	3,407	3,407
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	1,06	1,58	2,10	3,67	3,67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,19	0,28	0,37	0,64	0,64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,5	1,9	3,4	3,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Теплоисточник №	44	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13) - неопределенная ТСО									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	3245	3245	3245	3245	3245	3245	3245	3245
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по новым котельным											
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	8602	17008	29734	40418	62492	225010	414764
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	1,335	2,640	4,615	6,274	9,700	34,925	64,379
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	1,335	2,640	4,615	6,274	9,700	34,925	64,379
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,13	0,41	1,23	2,31	3,14	4,59	12,60	20,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,02	0,07	0,22	0,41	0,55	0,81	2,21	3,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,00	0,00	0,53	1,31	2,60	4,54	6,17	9,54	34,34	63,31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,00	0,00	0,01	0,02	0,04	0,08	0,10	0,16	0,58	1,07
Итого по источникам централизованного теплоснабжения											
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	6800466	6917671	6929243	6957394	6710184	7041605	7098435	7167953	7448125	7671997
Расход условного топлива на отпуск теплоэнергии	тыс. тут	1155,775	1179,366	1182,450	1188,132	1139,569	1176,389	1185,229	1195,315	1231,811	1262,035
Расход условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии	тыс. тут	2295,333	2322,823	2322,542	2324,770	2272,755	2306,122	2311,509	2318,142	2336,884	2367,108
природный газ	тыс. тут	359,615	365,111	363,506	362,306	361,316	406,574	406,260	406,829	426,535	477,222
коксовый газ и доменный газ	тыс. тут	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149
уголь	тыс. тут	1754,212	1776,207	1777,531	1780,959	1729,934	1718,043	1723,744	1729,807	1728,843	1708,382
мазут	тыс. тут	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
электроэнергия	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,96	170,49	170,65	170,77	169,83	167,06	166,97	166,76	165,39	164,50
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	322,17	325,43	328,21	330,40	327,68	318,34	320,30	322,99	330,32	337,09
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	49,48	49,98	50,19	50,31	50,11	50,03	50,08	50,15	49,54	49,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	98,41	99,40	100,10	100,63	99,98	97,97	98,40	98,96	99,87	101,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	1042,09	1059,29	1059,27	1061,51	1015,31	1042,57	1047,63	1054,07	1074,66	1104,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	111,29	113,08	112,95	113,01	108,50	112,03	112,39	112,67	111,83	112,16
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	84,02	85,04	85,17	85,00	83,78	86,13	86,17	86,32	84,99	85,66

2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

В таблице 2-1 Представлены результаты перспективных значений нормативов запаса топлива на теплоисточниках г. Новокузнецка на период 2017 - 2032 гг., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла и электроэнергии.

Таблица 2-1 – Нормативные запасы топлива

Период	Показатель	Вид топлива	КТЭЦ	ЗС ТЭЦ	ЦТЭЦ	Муниципальные котельные	Всего
2016	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	95,0	150,8	4,443	82,2	332,5
		мазут	0,07	0,32	2,93	-	3,325
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	73,675	108,471	2,423	62,2	246,8
		мазут	0,047	0,156	-	-	0,203
		газ	-	-	-	-	-
2017	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	95,6	151,6	4,458	85,9	337,6
		мазут	0,08	0,32	2,94	-	3,337
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	74,116	109,089	2,432	65,0	250,6
		мазут	0,048	0,157	-	-	0,204
		газ	-	-	-	-	-
2018	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	96,9	151,9	4,497	87,9	341,2
		мазут	0,08	0,32	2,96	-	3,364
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	75,152	109,278	2,453	66,5	253,3
		мазут	0,048	0,157	-	-	0,205
		газ	-	-	-	-	-
2019	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	110,7	152,2	4,523	54,7	322,1
		мазут	0,09	0,32	2,98	-	3,393
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	85,787	109,522	2,467	41,4	239,1
		мазут	0,055	0,157	-	-	0,213
		газ	-	-	-	-	-
2020	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	111,9	152,8	5,100	30,1	299,9
		мазут	0,09	0,33	3,36	-	3,775
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	86,750	109,950	2,782	22,8	222,3
		мазут	0,056	0,158	-	-	0,214
		газ	-	-	-	-	-
2021	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	112,1	153,5	5,124	31,5	302,2
		мазут	0,09	0,33	3,38	-	3,792
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	86,918	110,418	2,795	23,8	223,9
		мазут	0,056	0,159	-	-	0,215
		газ	-	-	-	-	-
2022	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	113,0	154,2	5,133	32,0	304,4
		мазут	0,09	0,33	3,38	-	3,801
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	87,632	110,942	2,800	24,2	225,6
		мазут	0,056	0,159	-	-	0,216
		газ	-	-	-	-	-
2027	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	117,5	154,3	5,180	32,3	309,3
		мазут	0,09	0,33	3,41	-	3,836
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ,	уголь	91,087	111,032	2,825	24,4	229,4

Период	Показатель	Вид топлива	КТЭЦ	ЗС ТЭЦ	ЦТЭЦ	Муниципальные котельные	Всего
	тыс.тонн	мазут	0,059	0,159	-	-	0,218
		газ	-	-	-	-	-
2032	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	117,6	154,9	5,231	32,3	310,1
		мазут	0,09	0,33	3,45	-	3,871
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	91,138	111,458	2,853	24,5	229,9
		мазут	0,059	0,160	-	-	0,219
		газ	-	-	-	-	-