



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Омск 2024

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Омска на период до 2040года	52401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	52401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	52401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	52401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	52401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	52401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	52401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	52401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	52401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	52401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	8
2	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	13
2.1	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии в зоне деятельности АО «Омск РТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	13
2.1.1	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-3.....	13
2.1.2	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-4.....	17
2.1.3	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-5.....	22
2.1.4	Перспективные топливные балансы котельных АО «Омск РТС»	27
2.2	Перспективные топливные балансы котельных АО «Тепловая компания» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	32
2.3	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	46
2.3.1	Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	46
2.3.2	Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций	50
3	Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии города Омска при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	64
3.1	Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения	77
3.2	Описание приоритетного направления развития топливного баланса города.....	77
4	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	79

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1	14
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-3, тыс. м ³ /ч	16
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-3, тыс. т н.т.	16
Таблица 2.4 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-4 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1	19
Таблица 2.5 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-4, т н.т.	21
Таблица 2.6 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-4, тыс. т н.т.	21
Таблица 2.7 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1	23
Таблица 2.8 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-5, т н.т.	25
Таблица 2.9 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-5, тыс. т н.т.	25
Таблица 2.10 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных АО «Омск РТС», тыс. Гкал.....	28
Таблица 2.11 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными АО «Омск РТС», кг у.т./Гкал	28
Таблица 2.12 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», тыс. т у.т.	28
Таблица 2.13 – Расход натурального топлива (газа) на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», млн. м ³ , тыс. т н.т.	29
Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», (зимний период) тыс. м ³ /ч	29
Таблица 2.15 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС» (летний период), тыс. м ³ /ч	29
Таблица 2.16 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», тыс. т н.т.	29
Таблица 2.17 – Нормативные запасы топлива на КРК АО «Омск РТС», тыс. т н.т.	30
Таблица 2.18 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными АО «Тепловая компания», тыс. Гкал.....	33
Таблица 2.19 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», кг у.т./Гкал	34

Таблица 2.20 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», тыс. т у.т.	35
Таблица 2.21 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», млн. м ³ /тыс. т н.т.	36
Таблица 2.22 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.	37
Таблица 2.23 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», (летний период), тыс. м ³ / т н.т.	38
Таблица 2.24 – Прогнозные значения нормативных запасов топлива на котельных АО «Тепловая компания»	39
Таблица 2.25 – Виды топлива на котельных АО «Тепловая компания»	44
Таблица 2.26 – Доля видов топлива в топливном балансе котельных АО «Тепловая компания»	45
Таблица 2.27 – Топливо-энергетический баланс Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" в зоне деятельности ЕТО № 10.....	47
Таблица 2.28 – Топливо-энергетический баланс ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО № 15.....	47
Таблица 2.29 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. м ³ /ч	48
Таблица 2.30 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. м ³ /ч.....	48
Таблица 2.31 – Нормативные запасы резервного топлива на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. т н.т.	49
Таблица 2.32 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. т н.т.	49
Таблица 2.33 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными прочими теплоснабжающими организаций, тыс. Гкал	51
Таблица 2.34 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных прочими теплоснабжающими организаций, кг у.т./Гкал	52
Таблица 2.35 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочими теплоснабжающими организаций, тыс. т у.т.....	53

Таблица 2.36 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, млн. м ³ /тыс. т н.т	55
Таблица 2.37 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.	57
Таблица 2.38 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, (летний период), тыс. м ³ / т н.т.	59
Таблица 2.39 – Виды топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	60
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске, млн. м ³ / тыс. т н.т.	65
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске, тыс. т у.т.	71
Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе города Омска	78

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективное топливопотребление рассчитано для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 52401.ОМ-ПСТ.007.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел¹, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

¹ В данном случае рассматривались материалы по обоснованию тарифов на тепловую энергию для организаций осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения.

При определении перспективных значений выработки и отпуска тепловой энергии дополнительно учитывались энергосберегающие мероприятия на объектах теплопотребления и тепловых сетях. Этим обстоятельством обусловлено различие, наблюдаемое в прогнозной динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии. Причины различий заключаются в следующем:

- Внедрения энергосберегающих мероприятий на объектах теплопотребления.
Для новых зданий тепловая нагрузка растет в большей степени, чем годовое потребление. Связано это с тем, что современные системы регулирования у конечных потребителей позволяют более полно учитывать бытовые и солнечные теплопоступления, которые при определении тепловой нагрузки на стадии проектирования не учитываются. Кроме того, для зданий общественно-деловой застройки предусмотрено снижение подачи тепловой энергии в систему вентиляции зданий в нерабочее время.
Для старых зданий оснащение их приборами учета также снижает фиксируемое теплопотребление без уменьшения тепловой нагрузки.
- Перекладки тепловых сетей с применением тепловой изоляции, выполненной по современным нормам проектирования. В схеме теплоснабжения предусмотрены значительные затраты на перекладку тепловых сетей по условиям надежности. При этом, как правило, заменяются трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по старым нормам и с большим износом на трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по новым нормам, потери в которых в несколько раз ниже старых трубопроводов, даже без учета их износа.
- Специалисты многих крупных теплоснабжающих организаций, имеющих разветвленные тепловые сети, отмечают, что подключение потребителей с небольшой относительной нагрузкой практически не влияет на отпуск тепловой энергии от источника. Причиной этого является перераспределение теплоносителя от существующих потребителей к новым объектам без ухудшения качества теплоснабжения, т.к. в разветвленных тепловых сетях у многих потребителей расход теплоносителя превышает расчетные значения.

Обеспечение источников теплоснабжения резервным топливным хозяйством.

Вопросы обустройства резервного топливного хозяйства рассмотрены в следующих нормативных актах:

«Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» Утверждены Приказом Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115, п. 4.1.1:

4.1.1. Эксплуатация оборудования топливного хозяйства должна обеспечивать своевременную, бесперебойную подготовку и подачу топлива в котельную. Должен обеспечиваться запас основного и резервного топлива в соответствии с нормативами

«Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» Утверждены Постановлением Правительства России от 17 мая 2002 г. № 317, п. 14 и п. 49:

49. Организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование на тепловых электростанциях и источниках тепловой энергии, для которых проектом газоснабжения предусматривается сооружение резервного топливного хозяйства, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

14. Проекты газоснабжения должны предусматривать:

ж) сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии или обеспечение подачи газа на них не менее чем от 2 магистральных газопроводов;

з) применение газоиспользующего оборудования, приспособленного к работе на газе и на резервном (аварийном) топливе (для тепловых электростанций и источников тепловой энергии, для которых проектом газоснабжения предусматривается сооружение резервного топливного хозяйства).

Таким образом Правила пользования газом напрямую отсылают к проектной стадии строительства котельной установки. Проектирование котельных установок регламентируется СП 89.13330.2016 «Котельные установки».

СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76», УТВЕРЖДЕН приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 декабря 2016 г. N 944/пр.:

4.5 Вид топлива и его классификация - основное, резервное или аварийное (при необходимости) определяются техническим заданием в зависимости от категории надежности источника тепла по теплоснабжению.

4.8 Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещении ниже предусмотренных действующими нормативными документами (больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.).

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилые и общественные здания - до 12°C;
- промышленные здания - до 8°C.

Третья категория - все остальные потребители.

4.9 Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий.

К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии.

Вторая категория - все остальные котельные.

Перечни потребителей по категориям устанавливаются в задании на проектирование.

4.18 Для котельных первой категории необходимо:

- обеспечивать наличие как основного, так и резервного топлива;

Для котельных второй категории наличие основного и аварийного топлива определяется в соответствии с [13], за исключением объектов, входящих в [24].

Где [13]: Постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. N 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации"

Где [24]: Распоряжение Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. N 1334-р "О перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности"

Для котельных третьей категории требования по аварийному топливу и водоснабжению определяются техническим заданием.

Таким образом, СП 89.13330.2016 «Котельные установки» однозначно определены условия при которых **на стадии проектирования** котельных установок предусматривается резервное топливо.

Согласно статьи 2 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27.07.2010 N 190-ФЗ: схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения поселения, городского округа, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления.

Таким образом, на стадии проектирования новых источников тепловой энергии необходимо предусматривать устройство резервного топливного хозяйства в соответствии с требованиями «Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» Утверждены Постановлением Правительства России от 17 мая 2002 г. № 317 и СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76», **УТВЕРЖДЕН** приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 декабря 2016 г. N 944/пр.

В связи с тем, что параметры резервного топливного хозяйства (вид резервного топлива, характеристика топливного хозяйства, наличие двух газовых вводов и т.д.) устанавливается на стадии проектирования в схеме теплоснабжения констатируется необходимость наличия резервного топливного хозяйства в соответствии с действующей нормативной базой, притом, что вид и объем запасов резервного топлива должны быть установлены рабочим проектом источника теплоснабжения.

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ

2.1 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии в зоне деятельности АО «Омск РТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом

2.1.1 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-3

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки за счет нового строительства объектов жилого и нежилого фонда.

В таблице 2.1 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-3 на период до 2040 года.

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	3 465,1	3 374,0	3 628,3	3 617,2	3 911,3	3 466,6	3 493,5	3 519,1	3 547,2	3 562,4	3 567,8	3 579,5	3 587,2	3 600,5	3 611,1	3 618,7	3 627,6	3 637,4	3 637,4	3 638,9	3 640,0	3 640,0
в паре	тыс. Гкал	1 056,6	1 054,5	1 058,9	1 075,4	1 482,8	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4	1 061,4
в горячей воде	тыс. Гкал	2 408,5	2 319,5	2 569,3	2 541,8	2 428,5	2 405,2	2 432,2	2 457,7	2 485,8	2 501,1	2 506,5	2 518,1	2 525,8	2 539,1	2 549,7	2 557,4	2 566,2	2 576,0	2 576,1	2 577,5	2 578,6	2 578,6
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	4,1	3,5	4,1	4,1	3,7	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 361,0	1 390,3	1 510,5	1 543,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9	1 455,9
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	1 071,3	1 106,1	1 204,4	1 118,4	1 058,1	885,5	896,0	905,9	916,8	922,7	924,8	929,3	932,3	937,5	941,6	944,6	948,0	951,8	951,8	952,4	952,8	952,8
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	289,7	284,2	306,1	425,5	397,8	570,4	559,9	550,0	539,1	533,2	531,1	526,6	523,6	518,4	514,3	511,4	507,9	504,1	504,1	503,5	503,1	503,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	894,5	866,9	938,5	973,6	971,2	941,2	943,1	944,8	946,7	947,7	948,1	948,9	949,4	950,3	951,0	951,5	952,1	952,8	952,8	952,9	952,9	952,9
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	376,6	410,6	441,4	339,5	381,2	378,7	376,3	373,7	372,2	371,7	370,6	369,9	368,6	367,6	366,9	366,1	365,2	365,2	365,0	364,9	364,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	508,3	490,3	527,9	532,2	631,6	560,0	564,4	568,5	573,0	575,5	576,4	578,2	579,5	581,6	583,3	584,6	586,0	587,6	587,6	587,8	588,0	588,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	283,8	270,9	271,8	285,9	233,2	261,9	260,1	258,5	256,6	255,7	255,3	254,6	254,1	253,2	252,5	252,0	251,5	250,8	250,8	250,7	250,7	250,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,6	138,6	137,7	139,3	155,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	334,9	316,3	316,5	333,3	274,7	308,4	306,3	304,4	302,2	301,1	300,7	299,8	299,2	298,2	297,4	296,8	296,1	295,4	295,4	295,3	295,2	295,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	146,7	145,3	145,5	147,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5

Выработка и отпуск электроэнергии до 2023 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2024 -2040 годов принята равной выработке в 2023 году.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией до 2022 года проводилось по пропорциональному методу, начиная с 2023 года топливо между тепловой и электрической энергией распределяется по тепловому методу.

Изменения значений УРУТ на выработку и отпуск тепловой и электрической энергии в 2023 году обусловлены переходом на тепловой метод. В 2024-2040 годах УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии не изменяется, УРУТ на выработку и отпуск электрической энергии зависит от доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-3 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива для ТЭЦ -3 на 1 октября соответствующего года представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-3, тыс. м³/ч

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м ³ /ч	293,0	284,0	307,5	318,9	318,1	317,6	318,4	319,0	319,7	320,0	320,1	320,4	320,6	320,9	321,2	321,3	321,5	321,7	321,7	321,8	321,8	321,8
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м ³ /ч	257,4	249,4	270,1	280,1	279,5	279,0	279,7	280,2	280,8	281,1	281,2	281,5	281,6	281,9	282,1	282,2	282,4	282,6	282,6	282,6	282,7	282,7

Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-3, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	2,001	2,005	2,009	2,011	2,012	2,013	2,015	2,016	2,018	2,019	2,020	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь					5,852	5,623	5,636	5,647	5,659	5,665	5,667	5,672	5,675	5,681	5,685	5,688	5,691	5,695	5,695	5,696	5,696	5,696
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	0,200	0,200	0,200	0,275	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	5,852	5,623	5,636	5,647	5,659	5,665	5,667	5,672	5,675	5,681	5,685	5,688	5,691	5,695	5,695	5,696	5,696	5,696
Общий нормативный запас топлива	мазут	2,196	2,196	2,196	2,271	1,996	1,996	2,001	2,005	2,009	2,011	2,012	2,013	2,015	2,016	2,018	2,019	2,020	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022

Основное топливо газ - месторождение Комсомольско-Богандинское, резервное топливо мазут топочный ТКМ-16 “ОНПЗ”.

В 2023 году расход природного газа составил 969,8 тыс. т у.т., мазута – 1,4 тыс. т у.т.. Доля природного газа в общем топливном балансе составила почти 99,9%, мазута – 0,1%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8136 ккал/нм³;
- мазут – 9717 ккал/кг.

2.1.2 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-4

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки за счет нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, а также мероприятия по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов:

- ТГ-9 ТЭЦ-4: 01.01.2024 - 31.12.2024 (поставка мощности с 01.01.2025);
- ТГ-6 ТЭЦ-4: 01.01.2025 - 30.11.2026 (поставка мощности с 01.12.2026).

Перечень технических мероприятий по модернизации ТГ-9:

1. Основные:

- замена ЦВД для теплофикационной паровой турбины установленной мощностью 135 МВт.

2. Вне заявки (в рамках бюджета проекта):

- замена трубной системы конденсатора с установкой деаэрирующего конденсатосборника;
- замена газоохладителей генератора;
- модернизация системы контроля вибродиагностики (СКВД).

Установленная мощность после модернизации - 135 МВт.

Перечень технических мероприятий по модернизации ТГ-6:

1. Основные:

- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-6, без изменения установленной мощности.

2. Дополнительные мероприятия:

- замена системы возбуждения; замена газоохладителей;
- организация промышленного отбора 15 ата.;
- замена системы регулирования (на ЭГСРиЗ).

Установленная мощность после модернизации - 100 МВт.

В таблице 2.4 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-4 на период до 2040 года.

Таблица 2.4 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-4 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	2 002,1	2 077,0	2 439,9	2 276,2	2 591,4	2 156,9	2 210,1	2 242,0	2 279,0	2 314,3	2 441,1	2 472,5	2 503,4	2 534,1	2 564,6	2 564,6	2 565,8	2 567,0	2 567,3	2 568,4	2 568,5	2 571,2
в паре	тыс. Гкал	1 603,3	1 684,9	1 982,3	1 816,6	2 132,0	1 701,5	1 754,8	1 782,9	1 811,4	1 840,1	1 869,1	1 898,4	1 928,0	1 957,9	1 988,1	1 988,1	1 988,1	1 988,1	1 988,1	1 988,1	1 988,1	1 988,1
в горячей воде	тыс. Гкал	398,9	392,1	457,6	459,5	459,4	455,3	455,3	459,0	467,7	474,2	572,0	574,1	575,3	576,2	576,5	576,5	577,7	578,9	579,2	580,3	580,4	583,1
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	6,4	5,9	6,8	6,4	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 334,1	1 253,6	1 279,8	1 463,5	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1	1 505,1
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	603,0	619,4	717,8	724,5	755,5	588,7	616,8	629,2	659,5	673,5	724,0	736,5	748,8	761,0	773,2	773,2	773,6	774,1	774,2	774,7	774,7	775,8
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	731,1	634,2	562,0	739,0	749,6	916,4	888,3	876,0	845,7	831,6	781,1	768,6	756,3	744,1	732,0	732,0	731,5	731,0	730,9	730,4	730,4	729,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	786,8	757,1	823,1	864,7	919,7	901,7	894,8	896,1	880,2	881,7	886,9	888,2	889,5	890,8	892,1	892,1	892,1	892,2	892,2	892,2	892,2	892,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	461,8	421,2	430,8	497,3	488,8	543,0	527,3	523,3	501,2	496,8	481,0	477,1	473,2	469,4	465,6	465,6	465,5	465,3	465,3	465,1	465,1	464,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	324,9	336,0	392,4	367,4	430,9	358,7	367,5	372,8	379,0	384,8	405,9	411,1	416,3	421,4	426,5	426,5	426,7	426,9	426,9	427,1	427,1	427,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	346,2	335,9	336,6	339,8	324,8	360,8	350,3	347,7	333,0	330,1	319,6	317,0	314,4	311,9	309,3	309,3	309,2	309,2	309,1	309,0	309,0	308,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	142,3	141,9	141,2	142,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	407,5	400,2	406,2	403,2	388,8	431,9	419,4	416,3	398,7	395,2	382,6	379,5	376,4	373,4	370,4	370,4	370,2	370,1	370,1	370,0	370,0	369,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,3	161,8	160,8	161,4	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3

Выработка и отпуск электроэнергии до 2023 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2024 -2040 годов принята равной выработке в 2023 году.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией до 2022 года проводилось по пропорциональному методу, начиная с 2023 года топливо между тепловой и электрической энергией распределяется по тепловому методу.

Изменения значений УРУТ на выработку и отпуск тепловой и электрической энергии в 2023 году обусловлены переходом на тепловой метод. В 2024-2040 годах УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии не изменяется, УРУТ на выработку и отпуск электрической энергии зависит от доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении, а также мероприятий по модернизации ТГ-9 и ТГ-6.

В таблице 2.5 представлены значения максимальных часовых расходов угля на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-4 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива для ТЭЦ -4 на 1 октября соответствующего года представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.5 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-4, т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	367,2	353,4	384,2	403,6	429,3	429,2	425,0	425,0	417,0	417,2	419,2	419,2	419,2	419,3	419,3	419,3	419,3	419,3	419,3	419,3	419,3	419,3	419,4
Максимальный часовой расход угля в летний период	252,2	242,7	263,9	277,2	294,8	294,8	291,9	291,9	286,4	286,5	287,9	287,9	287,9	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0

Таблица 2.6 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-4, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	19,715	19,715	19,715	19,715	24,213	18,768	18,583	18,586	18,237	18,243	18,330	18,332	18,333	18,334	18,334	18,334	18,335	18,336	18,337	18,338	18,338	18,340
	мазут	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,520	0,520	0,536	0,523	0,432	0,384	0,380	0,380	0,373	0,373	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	59,910	59,910	59,910	64,132	20,943	19,706	19,512	19,515	19,149	19,155	19,246	19,248	19,250	19,250	19,251	19,251	19,252	19,253	19,253	19,254	19,254	19,256
	мазут	0,000	0,000	0,581	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива	уголь	79,625	79,625	79,625	83,847	45,156	38,474	38,095	38,102	37,386	37,398	37,577	37,581	37,583	37,584	37,585	37,585	37,587	37,589	37,590	37,592	37,592	37,596
	мазут	0,560	0,560	1,157	0,563	0,432	0,384	0,380	0,380	0,373	0,373	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375

Основным топливом для станции является каменный уголь Экибастузского месторождения. С 2004 года начато сжигание природного газа ГОСТ 5542-87 на котле ст.№ 7. Растопочное топливо – мазут марки ТКМ-16.

В 2023 году расход угля составил 915,2 тыс. т у.т., природного газа 0,1 тыс. т у.т., мазута – 4,4 тыс. т у.т.. Доля угля в общем топливном балансе составила почти 99,4%, мазута – 0,5%, природного газа – 0,01%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3891 ккал/кг;
- природный газ – 8066 ккал/нм³;
- мазут – 9726 ккал/кг.

2.1.3 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-5

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки за счет нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, а также мероприятия по модернизации ТГ-3, мощность которой будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Дата начала поставки модернизированной мощности - 01.01.2027.

Перечень технических мероприятий (основных работ) по модернизации:

1. Основные:

- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности.

2. Сопутствующие: замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» теплофикационной паровой турбины.

3. Дополнительные мероприятия:

- замена конденсаторной группы КГ - 12000-IV;
- замена системы возбуждения генератора ТГВ-200-2М.

Установленная мощность после модернизации - 175 МВт.

В таблице 2.7 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-5 на период до 2040 года.

Таблица 2.7 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	3 359,7	3 198,8	3 492,3	3 435,3	3 304,1	3 273,1	3 298,7	3 337,4	3 355,2	3 372,2	3 387,5	3 408,1	3 424,4	3 433,5	3 442,4	3 453,6	3 464,1	3 478,0	3 518,3	3 561,1	3 614,2	3 665,9
в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в горячей воде	тыс. Гкал	3 359,7	3 198,8	3 492,3	3 435,3	3 304,1	3 273,1	3 298,7	3 337,4	3 355,2	3 372,2	3 387,5	3 408,1	3 424,4	3 433,5	3 442,4	3 453,6	3 464,1	3 478,0	3 518,3	3 561,1	3 614,2	3 665,9
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	12,2	10,6	12,4	11,4	10,6	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	3 221,8	2 975,9	3 050,6	3 111,9	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1	2 801,1
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	1 884,4	1 811,4	1 648,0	1 603,1	1 431,4	1 416,9	1 428,9	1 447,1	1 473,6	1 481,7	1 488,9	1 498,7	1 506,5	1 510,8	1 515,0	1 520,3	1 525,3	1 531,9	1 551,1	1 571,4	1 596,6	1 621,1
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	1 337,4	1 164,4	1 402,6	1 508,7	1 369,7	1 384,2	1 372,2	1 354,0	1 327,5	1 319,5	1 312,2	1 302,4	1 294,6	1 290,3	1 286,1	1 280,8	1 275,8	1 269,2	1 250,0	1 229,7	1 204,5	1 180,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 438,9	1 322,4	1 404,0	1 406,1	1 306,5	1 353,9	1 355,3	1 357,4	1 344,1	1 345,1	1 345,9	1 347,0	1 347,9	1 348,4	1 348,9	1 349,5	1 350,0	1 350,8	1 353,0	1 355,3	1 358,2	1 360,9
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	959,9	867,2	906,3	916,7	773,1	810,6	807,8	803,4	787,3	785,4	783,6	781,3	779,5	778,5	777,5	776,2	775,1	773,5	769,0	764,2	758,3	752,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	479,0	455,2	497,7	489,4	533,4	543,3	547,5	553,9	556,9	559,7	562,3	565,7	568,4	569,9	571,4	573,2	575,0	577,3	584,0	591,1	599,9	608,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	297,9	291,4	297,1	294,6	276,0	289,4	288,4	286,8	281,1	280,4	279,8	278,9	278,3	277,9	277,6	277,1	276,7	276,1	274,5	272,8	270,7	268,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	135,6	136,7	126,5	127,1	155,2	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	346,5	340,1	349,1	345,0	328,1	344,0	342,8	341,0	334,1	333,3	332,6	331,6	330,8	330,4	330,0	329,4	328,9	328,3	326,4	324,3	321,8	319,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,6	142,3	142,5	142,5	161,4	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0

Выработка и отпуск электроэнергии до 2023 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2024 -2040 годов принята равной выработке в 2023 году.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией до 2022 года проводилось по пропорциональному методу, начиная с 2023 года топливо между тепловой и электрической энергией распределяется по тепловому методу.

Изменения значений УРУТ на выработку и отпуск тепловой и электрической энергии в 2023 году обусловлены переходом на тепловой метод. В 2024-2040 годах УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии не изменяется, УРУТ на выработку и отпуск электрической энергии зависит от доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении, а также мероприятий по модернизации ТГ-3.

В таблице 2.8 представлены значения максимальных часовых расходов угля на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-5 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива для ТЭЦ -5 на 1 октября соответствующего года представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.8 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-5, т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	693,3	693,3	693,3	694,3	645,1	668,5	669,4	670,5	664,0	664,5	664,9	665,5	665,9	666,2	666,4	666,7	667,0	667,4	668,5	669,6	671,0	672,4
Максимальный часовой расход угля в летний период	582,5	582,5	582,5	583,4	542,1	561,7	562,5	563,4	557,9	558,3	558,7	559,2	559,6	559,8	560,0	560,2	560,5	560,8	561,7	562,7	563,8	565,0

Таблица 2.9 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-5, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	55,280	55,280	55,280	55,280	35,518	27,715	27,751	27,797	27,528	27,547	27,565	27,589	27,608	27,619	27,629	27,641	27,653	27,668	27,713	27,760	27,819	27,876
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	0,112	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,767	0,767	0,762	0,663	0,576	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	119,813	119,813	119,813	116,875	30,761	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922	29,922
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива	уголь	175,093	175,093	175,093	172,155	66,279	57,637	57,673	57,719	57,450	57,469	57,487	57,511	57,530	57,541	57,551	57,563	57,575	57,590	57,635	57,682	57,741	57,798
Общий нормативный запас топлива	мазут	0,879	0,879	0,874	0,775	0,576	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517

На электростанции используется в качестве основного топлива экибастузский каменный уголь марки КСНр – 300. В качестве растопочного используется мазут марки ТКМ – 16, который используется также при необходимости как основное топливо на КА ПТВМ-180 и КА ДЕ-25-14ГМ.

В 2023 году расход угля составил 1295,8 тыс. т у.т., мазута – 10,7 тыс. т у.т.. Доля угля в общем топливном балансе составила почти 99,2%, мазута – 0,8%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 4003 ккал/кг;
- мазут – 8588 ккал/кг.

2.1.4 Перспективные топливные балансы котельных АО «Омск РТС»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки за счет нового строительства объектов жилого и нежилого фонда.

В таблицах 2.10÷2.13 представлены прогнозные значения объемов отпуска тепловой энергии в сети, значений удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии в тепловые сети и годового потребления условного и натурального топлива котельными АО «Омск РТС».

В таблицах 2.14 и 2.15 приводятся значения максимальных часовых расходов натурального топлива для зимнего и летнего периодов соответственно.

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) приводятся в таблицах 2.16 и 2.17.

Таблица 2.10 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных АО «Омск РТС», тыс. Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2	768,9	720,2	801,8	757,9	736,2	776,6	654,0	667,5	675,9	690,7	704,9	721,5	738,0	750,3	759,2	768,2	777,4	778,0	794,6	811,5	829,0	845,4
КРК	1 194,7	1 154,3	1 215,3	1 139,1	1 135,1	1 189,0	993,4	1 006,3	1 011,1	1 025,7	1 039,2	1 056,1	1 072,8	1 083,4	1 088,8	1 103,3	1 114,7	1 125,3	1 134,1	1 143,6	1 149,3	1 151,5
Итого	1 963,6	1 874,5	2 017,2	1 897,0	1 871,3	1 965,6	1 647,4	1 673,8	1 687,0	1 716,4	1 744,1	1 777,6	1 810,8	1 833,7	1 848,0	1 871,5	1 892,0	1 903,3	1 928,8	1 955,1	1 978,2	1 996,9

Таблица 2.11 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными АО «Омск РТС», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2	152,8	155,9	160,1	158,4	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
КРК	155,1	153,8	154,3	153,1	154,1	154,1	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Итого	154,2	154,6	156,6	155,2	155,1	155,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,1	155,1	155,1

Таблица 2.12 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 всего	117,5	112,3	128,4	120,1	115,4	121,7	102,5	104,6	105,9	108,3	110,5	113,1	115,7	117,6	119,0	120,4	121,8	122,0	124,6	127,2	129,9	132,5
ТЭЦ-2 газ	111,9	111,1	126,8	120,0	115,4	121,7	102,5	104,6	105,9	108,2	110,5	113,1	115,6	117,6	119,0	120,4	121,8	121,9	124,5	127,2	129,9	132,5
ТЭЦ-2 уголь	5,5	1,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-2 мазут	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КРК всего	185,3	177,5	187,5	174,4	174,9	183,2	153,0	155,0	155,7	158,0	160,1	162,7	165,2	166,9	167,7	169,9	171,7	173,1	174,5	176,0	176,8	177,2
КРК газ	185,3	177,5	187,4	174,4	174,9	183,2	153,0	155,0	155,7	158,0	160,0	162,6	165,2	166,8	167,7	169,9	171,7	173,1	174,5	175,9	176,8	177,1
КРК уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КРК мазут	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого газ	297,1	288,6	314,2	294,4	290,3	304,9	255,5	259,6	261,6	266,2	270,5	275,7	280,9	284,4	286,7	290,3	293,5	295,0	299,0	303,1	306,7	309,6
Итого уголь	5,5	1,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого мазут	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	302,8	289,8	315,9	294,5	290,3	305,0	255,5	259,6	261,7	266,2	270,6	275,8	280,9	284,5	286,7	290,4	293,5	295,1	299,1	303,2	306,8	309,7

Таблица 2.13 – Расход натурального топлива (газа) на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», млн. м³, тыс. т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	96,1	95,7	109,4	103,7	99,8	105,3	88,6	90,5	91,6	93,6	95,5	97,8	100,0	101,7	102,9	104,1	105,4	105,4	107,7	110,0	112,4	114,6
ТЭЦ-2 уголь	6,5	1,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-2 мазут	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КРК газ	159,3	152,8	161,8	150,7	151,2	158,5	132,3	134,0	134,7	136,6	138,4	140,7	142,9	144,3	145,0	147,0	148,5	149,7	150,9	152,2	152,9	153,2
КРК уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КРК мазут	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого газ	255,4	248,4	271,2	254,4	251,0	263,7	220,9	224,5	226,3	230,2	233,9	238,4	242,9	246,0	247,9	251,1	253,8	255,2	258,6	262,1	265,3	267,8
Итого уголь	6,5	1,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого мазут	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», (зимний период) тыс. м³/ч

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	39,90	40,76	40,74	40,38	40,38	40,42	40,72	41,34	41,34	42,00	42,77	43,28	43,88	44,19	44,49	44,85	45,26	45,30	45,97	46,65	47,37	48,03
КРК газ	59,13	59,52	60,82	61,01	72,85	73,65	75,55	77,15	78,91	79,77	80,28	81,19	82,05	82,81	83,22	83,89	84,41	84,82	85,24	85,69	85,96	86,08
Всего газ	99,03	100,27	101,56	101,39	113,23	114,06	116,27	118,49	120,25	121,77	123,05	124,48	125,93	127,01	127,71	128,74	129,67	130,11	131,20	132,35	133,33	134,11

Таблица 2.15 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС» (летний период), тыс. м³/ч

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	8,12	8,44	8,60	8,43	8,42	8,41	8,44	8,49	8,49	8,58	8,68	8,75	8,84	8,88	8,92	8,97	9,01	9,01	9,10	9,20	9,29	9,39
КРК газ	12,04	12,54	13,38	13,36	14,98	15,03	15,20	15,32	15,40	15,48	15,53	15,66	15,78	15,87	15,91	16,00	16,06	16,10	16,14	16,19	16,22	16,22
Всего газ	20,16	20,99	21,98	21,78	23,39	23,45	23,64	23,81	23,89	24,06	24,21	24,41	24,61	24,75	24,83	24,96	25,07	25,11	25,25	25,39	25,51	25,61

Таблица 2.16 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», тыс. т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ уголь	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,407	3,407	3,476	3,553	3,608	3,670	3,702	3,731	3,770	3,810	3,813	3,886	3,960	4,037	4,109
ННЗТ мазут	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,028
НЭЗТ уголь	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,723	5,723	5,839	5,970	6,062	6,166	6,220	6,268	6,334	6,402	6,407	6,529	6,653	6,782	6,903
НЭЗТ мазут	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,033	0,034	0,034	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,038	0,039

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ОНЗТ уголь	9,080	9,080	9,080	9,080	9,080	9,080	9,080	9,130	9,130	9,315	9,523	9,670	9,835	9,922	9,999	10,104	10,212	10,220	10,415	10,613	10,818	11,011
ОНЗТ мазут	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,058	0,059	0,060	0,060	0,061	0,061	0,062	0,062	0,063	0,064	0,066	0,067

Таблица 2.17 – Нормативные запасы топлива на КРК АО «Омск РТС», тыс. т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ мазут	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,298	1,320	1,333	1,347	1,358	1,379	1,398	1,413	1,421	1,435	1,445	1,454	1,462	1,471	1,476
НЭЗТ мазут	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,947	2,997	3,026	3,058	3,082	3,130	3,174	3,209	3,227	3,258	3,282	3,300	3,319	3,339	3,351
ОНЗТ мазут	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	4,246	4,317	4,359	4,405	4,440	4,509	4,572	4,622	4,648	4,693	4,727	4,754	4,781	4,810	4,827

На ТЭЦ-2 в качестве основного топлива используется природный газ, резервного топлива - кузнецкий каменный уголь, растопочного топлива – мазут.

На КРК 2 в качестве основного топлива используется природный газ, резервного топлива - мазут.

В 2023 году на ТЭЦ-2 расход природного газа составил 115,4 тыс. т у.т, мазута – 0,025 тыс. т у.т, уголь не использовался.

В 2023 году на КРК расход природного газа составил 174,9 тыс. т у.т., мазута – 0,024 тыс. т у.т.,

Доля природного газа в общем топливном балансе на котельных АО «Омск РТС» составляет практически 100%. В период до 2040 года прогнозируется практически 100% использование природного газа в общем топливном балансе.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8094 ккал/нм³;
- мазут – 9270 ккал/кг.

2.2 Перспективные топливные балансы котельных АО «Тепловая компания» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом

В рамках реализации рекомендуемого варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих котельных и теплосетевых объектов АО «Тепловая компания», а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия котельных АО «Тепловая компания», предполагается реализовать мероприятия по реконструкции двух котельных с увеличением тепловой мощности.

Более подробно данные проекты рассмотрены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 52401.ОМ-ПСТ.007.000).

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии АО «Тепловая компания» при реализации указанных проектов.

В таблицах 2.18 - 2.21 представлены прогнозные значения отпуска в тепловые сети тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии АО «Тепловая компания».

В таблицах 2.22 и 2.23 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии АО «Тепловая компания» для зимнего и летнего периодов соответственно.

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) годы приводятся в таблице 2.24.

Таблица 2.18 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными АО «Тепловая компания», тыс. Гкал

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	7,1	8,1	9,9	10,2	10,4	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
ул. Мельничная, 2	1 044,1	978,8	1 070,9	1 044,6	989,9	1 062,8	1 062,8	1 062,8	1 064,3	1 064,3	1 064,3	1 064,3	1 064,3	1 200,0	1 256,7	1 375,2	1 497,6	1 750,0	1 811,1	1 922,9	1 976,6	2 030,4
ул. Перова, 43	1 101,3	994,1	1 186,7	1 047,9	981,9	1 054,2	1 079,9	1 086,4	1 095,2	1 098,1	1 107,0	1 107,0	1 107,0	1 107,0	1 107,0	1 132,2	1 194,7	1 196,2	1 316,7	1 318,1	1 318,1	1 321,1
ул. Авиагородок, 9а	979,3	895,5	1 004,3	826,3	773,9	830,9	838,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,7	841,7	841,7	841,7	841,7	841,7	841,7
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	426,8	405,8	461,5	431,6	411,1	441,4	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7	447,7
ул.Верхнеднепровская, 266	0,0	4,2	9,2	8,7	7,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	263,8	245,8	286,1	273,5	267,6	287,3	311,3	314,4	314,4	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0	331,0
ул. 1-я Красной Звезды, 49	418,1	391,1	450,1	483,0	479,9	515,2	547,3	556,7	585,5	616,9	638,7	641,2	641,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	329,7	303,3	347,4	358,8	334,2	358,9	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	359,8	368,7	372,5
п. Светлый	463,5	429,3	475,1	467,7	452,3	485,6	485,6	485,6	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	493,7	495,7	495,7	499,0	516,1
ул. К. Заслонова, 2	1 025,5	927,8	1 060,4	1 029,7	979,1	1 051,2	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5	1 057,5
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	6,3	5,3	6,1	6,0	5,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	6,8	10,1	10,1	10,1	10,1
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	2,3	2,1	2,5	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ул. 4-я Ленинградская, 48	62,4	58,5	63,1	58,5	59,2	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	5,1	5,2	6,8	6,5	6,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	206,8	196,3	221,6	215,5	207,2	222,5	222,5	222,5	222,5	260,5	260,5	343,1	441,4	441,4	441,4	472,9	481,4	485,6	489,8	492,9	498,2	498,2
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	1,6	1,4	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	3,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	474,3	425,3	483,3	469,1	447,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	482,9	482,9
п. Береговой	456,8	408,6	456,3	463,0	428,9	460,5	462,3	471,2	471,2	471,2	471,2	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	475,5	475,5	475,5	475,5
п. Большие Поля	91,6	80,4	94,4	91,4	87,9	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
ул. 4-я Северная , 180	853,3	743,3	858,1	821,6	783,8	841,5	849,2	849,2	863,3	863,3	863,3	863,3	866,7	870,1	872,4	872,4	872,4	873,0	873,0	873,0	873,0	873,0
мкр. Загородный, 12	144,0	133,3	144,3	136,1	137,2	147,3	147,3	147,3	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	165,1	166,4	172,1	185,4
ул. Березовая, 3а	8,8	7,7	8,8	9,1	9,0	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
ул. Каховского, 3	295,7	808,2	957,9	929,0	901,5	967,9	972,3	1 025,2	1 036,9	1 036,9	1 036,9	1 036,9	1 036,9	1 036,9	1 036,9	1 036,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Завертяева, 32	114,6	392,5	449,9	440,1	419,9	450,8	450,8	450,8	450,8	450,8	450,8	450,8	450,8	452,0	452,0	454,3	454,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	114,2	113,1	123,9	119,0	124,8	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	135,4	135,4	135,4
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,0	11,5	33,3	37,6	26,0	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,0	12,7	43,1	39,3	36,2	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Итого	8 897	8 989	10 317	9 828	9 372	10 062	10 178	10 262	10 345	10 434	10 464	10 552	10 654	10 800	10 859	11 037	10 195	10 010	10 203	10 323	10 403	10 494

Таблица 2.19 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», кг у.т./Гкал

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	224,3	278,7	182,8	226,6	227,2	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3
ул. Мельничная, 2	162,7	159,2	160,3	161,2	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
ул. Перова, 43	160,2	160,2	160,2	160,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
ул. Авиагородок, 9а	164,1	164,1	164,1	164,1	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	158,1	158,1	158,1	157,7	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
ул.Верхнеднепровская, 266	0,0	158,9	157,3	156,8	157,3	157,3	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	161,1	161,1	161,5	161,0	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
ул. 1-я Красной Звезды, 49	162,5	162,5	165,2	164,7	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	162,2	162,2	163,1	162,6	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
п. Светлый	161,7	161,7	161,7	161,2	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
ул. К. Заслонова, 2	159,3	159,3	161,7	161,2	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	156,9	156,9	160,7	160,3	160,7	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	159,1	159,1	160,1	159,6	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
ул. 4-я Ленинградская, 48	156,1	156,1	159,1	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	233,9	233,9	234,1	233,5	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	161,2	161,2	159,1	158,7	159,1	159,1	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	161,7	161,7	159,0	158,6	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	161,2	161,2	161,9	161,5	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
п. Береговой	161,5	161,5	161,5	161,0	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
п. Большие Поля	157,8	157,8	158,8	158,4	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
ул. 4-я Северная , 180	161,5	161,5	161,6	161,1	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
мкр. Загородный, 12	156,4	156,4	156,3	155,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
ул. Березовая, 3а	164,9	164,9	165,7	164,0	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
ул. Каховского, 3	157,9	157,9	160,2	159,7	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Завертяева, 32	161,5	185,2	161,6	161,2	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	156,2	156,2	158,1	157,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,0	254,0	254,0	196,5	200,0	200,0	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,0	206,8	212,2	208,7	209,2	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3
Итого	161,1	161,9	161,9	161,5	162,1	162,2	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1

Таблица 2.20 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», тыс. т у.т.

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,16	0,22	0,18	0,14	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ул. Мельничная, 2	16,98	15,58	17,16	17,49	16,00	17,18	17,18	17,18	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	19,39	20,31	22,23	24,20	28,28	29,27	31,08	31,95	32,81
ул. Перова, 43	16,48	15,01	17,78	14,88	15,78	16,94	17,35	17,46	17,60	17,64	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	18,19	19,20	19,22	21,16	21,18	21,18	21,23
ул. Авиагородок, 9а	13,51	12,49	14,32	14,76	12,74	13,68	13,79	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	6,75	6,42	7,30	6,40	6,50	6,98	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
ул.Верхнеднепровская, 266	0,00	0,07	0,14	0,25	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	4,25	3,96	4,62	3,83	4,33	4,65	5,04	5,09	5,09	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
ул. 1-я Красной Звезды, 49	6,79	6,35	7,44	6,41	7,94	8,53	9,06	9,22	9,69	10,21	10,58	10,62	10,62	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	5,35	4,92	5,66	5,85	5,48	5,88	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,04	6,11
п. Светлый	7,49	6,94	7,68	6,93	7,33	7,87	7,87	7,87	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	8,00	8,04	8,04	8,09	8,37
ул. К. Заслонова, 2	16,34	14,78	17,15	15,63	15,89	17,07	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,10	0,08	0,10	0,11	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	0,04	0,03	0,04	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,97	0,91	1,00	0,95	0,94	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,12	0,12	0,16	0,13	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	3,33	3,16	3,53	2,93	3,30	3,54	3,50	3,50	3,50	4,09	4,09	5,39	6,94	6,94	6,94	7,43	7,57	7,63	7,70	7,75	7,83	7,83
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,03	0,02	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	7,65	6,86	7,83	8,06	7,31	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,89	7,89
п. Береговой	7,38	6,60	7,37	8,46	6,93	7,44	7,47	7,61	7,61	7,61	7,61	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,68	7,68	7,68
п. Большие Поля	1,44	1,27	1,50	1,69	1,40	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
ул. 4-я Северная , 180	13,78	12,00	13,86	13,44	12,69	13,63	13,75	13,75	13,98	13,98	13,98	13,98	14,04	14,09	14,13	14,13	14,13	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14
мкр. Загородный, 12	2,25	2,08	2,26	2,06	2,14	2,30	2,30	2,30	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,58	2,60	2,69	2,90
ул. Березовая, 3а	0,15	0,13	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ул. Каховского, 3	4,67	12,76	15,35	15,11	14,44	15,50	15,57	16,42	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	1,85	7,27	7,27	8,83	6,79	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,31	7,31	7,34	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	1,78	1,77	1,96	1,71	1,97	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,14	2,14	2,14
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,00	0,29	0,85	1,17	0,52	0,56	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,00	0,26	0,92	0,67	0,76	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Итого	139,6	142,4	163,6	158,1	152,0	163,2	165,0	166,3	167,7	169,1	169,6	171,0	172,6	174,9	175,9	178,8	165,3	162,3	165,4	167,3	168,6	170,1
Итого газ	139,4	141,5	161,5	156,0	150,3	161,4	163,2	164,6	165,9	167,3	167,9	169,2	170,8	173,2	174,2	177,0	163,5	160,5	163,7	165,6	166,9	168,3
Итого уголь	0,3	0,6	1,3	0,9	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Итого печное топливо	0	0	0,8	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.21 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», млн. м³/тыс. т н.т.

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,26	0,31	0,25	0,19	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ул. Мельничная, 2	14,54	13,35	14,76	15,48	13,78	15,20	15,20	15,20	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	17,16	17,97	19,67	21,42	25,03	25,90	27,50	28,27	29,04
ул. Перова, 43	14,20	12,95	15,38	13,17	13,65	14,99	15,36	15,45	15,57	15,62	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	16,10	16,99	17,01	18,72	18,74	18,74	18,79
ул. Авиагородок, 9а	11,60	10,74	12,35	13,07	11,00	12,10	12,21	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	5,79	5,51	6,29	5,67	5,61	6,18	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
ул. Верхнеднепровская, 266	0,00	0,06	0,12	0,23	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	3,65	3,41	3,99	3,39	3,75	4,11	4,46	4,50	4,50	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
ул. 1-я Красной Звезды, 49	5,81	5,45	6,39	5,67	6,85	7,55	8,02	8,16	8,58	9,04	9,36	9,39	9,39	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	4,59	4,22	4,88	5,18	4,73	5,21	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,35	5,40
п. Светлый	6,43	5,96	6,61	6,14	6,33	6,97	6,97	6,97	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	7,08	7,11	7,11	7,16	7,40
ул. К. Заслонова, 2	13,99	12,68	14,75	13,83	13,71	15,10	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,09	0,07	0,08	0,10	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,10	0,14	0,14	0,14	0,14
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,83	0,78	0,86	0,84	0,81	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,19	0,17	0,22	0,18	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	2,85	2,71	3,03	2,59	2,84	3,13	3,09	3,09	3,09	3,62	3,62	4,77	6,14	6,14	6,14	6,58	6,69	6,75	6,81	6,86	6,93	6,93
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	6,57	5,90	6,76	7,14	6,31	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,98	6,98

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
п. Береговой	6,34	5,68	6,36	7,49	5,98	6,58	6,61	6,73	6,73	6,73	6,73	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,79	6,79	6,79
п. Большие Поля	1,24	1,09	1,29	1,50	1,21	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ул. 4-я Северная, 180	11,82	10,31	11,94	11,89	10,96	12,06	12,17	12,17	12,37	12,37	12,37	12,37	12,42	12,47	12,50	12,50	12,50	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
мкр. Загородный, 12	1,93	1,79	1,94	1,82	1,21	2,04	2,04	2,04	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,28	2,30	2,38	2,56
ул. Березовая, 3а	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ул. Каховского, 3	4,00	10,95	13,19	13,38	12,45	13,72	13,78	14,53	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	1,60	5,44	6,25	7,81	5,85	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,47	6,47	6,50	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	1,53	1,52	1,69	1,51	1,70	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,89	1,89	1,89
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,00	0,21	0,57	0,96	0,71	0,77	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,00	0,36	1,25	0,92	1,04	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Итого газ	119,6	120,7	139,1	138,1	129,1	142,8	144,5	145,6	146,8	148,1	148,5	149,8	151,2	153,3	154,1	156,7	144,7	142,1	144,8	146,5	147,7	149,0
Итого уголь	0,5	0,8	1,7	1,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Итого печное топливо	0	0	0,6	1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.22 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», (зимний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ул. Мельничная, 2	5,31	5,20	5,26	5,28	4,99	5,13	5,13	5,13	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,74	5,99	6,51	7,04	8,15	8,42	8,92	9,15	9,39
ул. Перова, 43	4,69	4,70	4,71	4,80	4,70	4,86	5,00	5,05	5,10	5,11	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,30	5,56	5,57	6,06	6,07	6,07	6,09
ул. Авиагородок, 9а	4,00	4,00	4,01	4,07	3,94	4,04	4,09	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	2,25	2,25	2,26	2,21	2,06	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
ул.Верхнеднепровская, 266	0,00	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	1,49	1,49	1,50	1,51	1,46	1,49	1,64	1,67	1,67	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
ул. 1-я Красной Звезды, 49	2,09	2,10	2,14	2,28	2,32	2,50	2,74	2,83	3,03	3,45	3,69	3,70	3,70	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	1,93	1,93	1,94	1,83	1,63	1,68	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,79	1,83
п. Светлый	2,28	2,28	2,28	2,20	2,00	2,15	2,15	2,15	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,23	2,24	2,24	2,28	2,47
ул. К. Заслонова, 2	5,11	5,12	5,21	5,18	4,90	5,13	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,30	0,30	0,31	0,31	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	1,15	1,15	1,14	1,12	1,05	1,14	1,12	1,12	1,12	1,32	1,32	1,67	2,13	2,13	2,13	2,31	2,36	2,38	2,40	2,42	2,45	2,45
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	2,40	2,40	2,42	2,42	2,32	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,39	2,39
п. Береговой	2,23	2,23	2,24	2,28	2,22	2,35	2,38	2,48	2,48	2,48	2,48	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
п. Большие Поля	0,50	0,50	0,51	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ул. 4-я Северная, 180	0,62	0,62	0,62	2,44	4,15	4,65	4,71	4,71	4,84	4,84	4,84	4,84	4,86	4,88	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
мкр. Загородный, 12	0,63	0,64	0,64	0,65	0,41	0,64	0,64	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,74	0,75	0,81	0,94
ул. Березовая, 3а	0,06	0,06	0,06	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Каховского, 3	3,83	3,83	3,90	4,09	4,08	4,23	4,37	4,88	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	2,01	2,00	2,00	2,01	1,93	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,99	1,99	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	0,58	0,58	0,59	0,61	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,00	0,16	0,15	0,13	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,00	0,39	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Итого газ	43,51	43,47	43,82	45,94	45,66	47,98	48,89	49,68	50,23	51,04	51,32	51,70	52,18	52,84	53,11	53,96	49,87	49,11	49,96	50,50	50,98	51,60
Итого уголь	0,26	0,64	0,62	0,61	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Итого печное топливо	0,00	0,16	0,15	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.23 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», (летний период), тыс. м³/т.н.т.

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Мельничная, 2	0,91	0,90	0,91	0,94	0,91	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,09	1,15	1,28	1,42	1,70	1,77	1,89	1,95	2,01
ул. Перова, 43	0,99	0,99	0,99	1,02	1,00	1,03	1,06	1,07	1,08	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,13	1,20	1,20	1,34	1,34	1,34	1,35
ул. Авиагородок, 9а	0,72	0,72	0,73	0,74	0,72	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	0,17	0,17	0,17	0,18	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ул.Верхнеднепровская, 266	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,28	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ул. 1-я Красной Звезды, 49	0,41	0,41	0,42	0,44	0,45	0,48	0,52	0,54	0,58	0,66	0,71	0,71	0,71	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	0,36	0,36	0,37	0,33	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31	0,31
п. Светлый	0,59	0,59	0,60	0,58	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,58	0,59	0,59	0,59	0,63
ул. К. Заслонова, 2	0,81	0,81	0,82	0,84	0,82	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,12	0,12	0,17	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	0,28	0,28	0,28	0,29	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
п. Береговой	0,47	0,47	0,47	0,48	0,47	0,50	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
п. Большие Поля	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ул. 4-я Северная, 180	0,29	0,29	0,29	0,44	0,56	0,64	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
мкр. Загородный, 12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,07	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15	0,17
ул. Березовая, 3а	0,04	0,04	0,04	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Каховского, 3	0,70	0,70	0,71	0,74	0,73	0,76	0,78	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,00	0,05	0,05	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Итого газ	7,77	7,76	7,82	8,09	7,94	8,33	8,49	8,62	8,72	8,86	8,92	8,98	9,06	9,21	9,28	9,45	8,81	8,78	8,99	9,13	9,22	9,34
Итого уголь	0,00	0,10	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Итого печное топливо	0,00	0,05	0,05	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.24 – Прогнозные значения нормативных запасов топлива на котельных АО «Тепловая компания»

ул. Мельничная, 2																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,340	0,346	0,317	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
НЭЗТ	Мазут	0,153	0,156	0,143	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
ОНЗТ	Мазут	0,493	0,502	0,460	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
ул. Перова, 43																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,322	0,269	0,286	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
НЭЗТ	Мазут	0,165	0,138	0,146	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
ОНЗТ	Мазут	0,487	0,408	0,432	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
ул. Авиагородок, 9а																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,280	0,289	0,249	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
НЭЗТ	Мазут	0,116	0,120	0,103	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
ОНЗТ	Мазут	0,396	0,408	0,352	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,133	0,117	0,118	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	ДТ	0,133	0,117	0,118	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
ул. Марьяновская 19-я, 40/1																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,051	0,042	0,048	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
НЭЗТ	Мазут	0,054	0,045	0,051	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
ОНЗТ	Мазут	0,105	0,087	0,098	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
ул. 1-я Красной Звезды, 49																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,079	0,068	0,084	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
НЭЗТ	Мазут	0,031	0,027	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
ОНЗТ	Мазут	0,110	0,095	0,118	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
14 Военный городок №72 (п. Черемушки)																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,090	0,093	0,087	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
НЭЗТ	Мазут	0,090	0,093	0,087	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
ОНЗТ	Мазут	0,180	0,186	0,174	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
п. Светлый																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,128	0,116	0,122	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
НЭЗТ	Мазут	0,076	0,069	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
ОНЗТ	Мазут	0,204	0,184	0,195	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
ул. К. Заслонова, 2																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,349	0,318	0,323	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
НЭЗТ	Мазут	0,156	0,142	0,145	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ОНЗТ	Мазут	0,505	0,460	0,468	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	ДТ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ОНЗТ	ДТ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
ул. 4-я Ленинградская, 48																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,019	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	ДТ	0,019	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
ул. Архиепископа Сильвестра, 21																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,048	0,040	0,045	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	ДТ	0,048	0,040	0,045	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Уголь	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
НЭЗТ	Уголь	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	Уголь	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
п. Кругая Горка, ул. Российская, 4а																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,185	0,191	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
НЭЗТ	Мазут	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	Мазут	0,185	0,191	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
п. Береговой																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,194	0,223	0,182	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
НЭЗТ	Мазут	0,091	0,104	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
ОНЗТ	Мазут	0,285	0,327	0,268	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
п. Большие Поля																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,040	0,045	0,037	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
НЭЗТ	Мазут	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	Мазут	0,040	0,045	0,037	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
ул. 4-я Северная , 180																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,193	0,187	0,177	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
НЭЗТ	Мазут	0,190	0,184	0,174	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
ОНЗТ	Мазут	0,383	0,371	0,351	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

мкр. Загородный, 12																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,043	0,039	0,041	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
НЭЗТ	ДТ	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	ДТ	0,043	0,039	0,041	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
ул. Каховского, 3																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,254	0,250	0,239	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
НЭЗТ	Мазут	0,099	0,098	0,093	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
ОНЗТ	Мазут	0,353	0,348	0,332	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
ул. Завертяева, 32																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	Мазут	0,101	0,123	0,094	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
НЭЗТ	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ	Мазут	0,101	0,123	0,094	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23																					
Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,033	0,029	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
НЭЗТ	ДТ	0,014	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
ОНЗТ	ДТ	0,047	0,041	0,047	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

В таблице 2.25 приводятся данные об используемом топливе на всех котельных АО «Тепловая компания» в период 2019-2040 годов. В таблице 2.26 указана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе котельных АО «Тепловая компания».

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Уголь - 5110 ккал/кг;
- Природный газ – 7910 ккал/м³.

Таблица 2.25 – Виды топлива на котельных АО «Тепловая компания»

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
ул. Мельничная, 2	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Перова, 43	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Авиагородок, 9а	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул.Верхнеднепровская я, 266	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. 1-я Красной Звезды, 49	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
14 Военный городок №72 (п. Черемушки)	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Светлый	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. К. Заслонова, 2	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. 4-я Ленинградская, 48	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Береговой	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
п. Большие Поля	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. 4-я Северная , 180	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Наименование и адрес котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
мкр. Загородный, 12	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Березовая, 3а	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Каховского, 3	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Завертяева, 32	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	печное топли-во	печное топли-во	печное топли-во	печное топли-во	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь

Таблица 2.26 – Доля видов топлива в топливном балансе котельных АО «Тепловая компания»

Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Природный газ	0,998	0,994	0,987	0,987	0,989	0,989	0,989	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,989	0,989	0,989	0,990	0,990	0,990
Уголь	0,002	0,004	0,008	0,006	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010
Печное топливо	0,000	0,002	0,005	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.3 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом

2.3.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Среди прочих теплоснабжающих организаций две организации эксплуатируют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии:

- Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс";
- ТЭС ПАО "Омский каучук".

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплогенерирующий комплекс" находятся также 2 котельные. Для них топливные балансы представлены в следующем разделе.

В таблице 2.27 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс".

В таблице 2.28 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭС ПАО "Омский каучук".

В таблице 2.29 представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для зимнего и летнего периодов Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс".

В таблице 2.30 представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для зимнего и летнего периодов ТЭС ПАО "Омский каучук".

Результаты расчетов объемов нормативного запаса аварийного топлива приводятся в таблицах 2.31 и 2.32.

Таблица 2.27 – Топливо-энергетический баланс Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" в зоне деятельности ЕТО № 10

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	398,2	393,2	427,2	382,3	385,8	507,4	507,4	508,7	508,7	509,0	509,0	509,6	510,3	510,3	510,3	510,8	511,0	524,0	525,3	525,6	525,8	525,9
в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в горячей воде	тыс. Гкал	398,2	393,2	427,2	382,3	385,8	507,4	507,4	508,7	508,7	509,0	509,0	509,6	510,3	510,3	510,3	510,8	511,0	524,0	525,3	525,6	525,8	525,9
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	71,2	68,3	75,1	72,6	72,4	87,7	87,7	87,9	87,9	87,9	87,9	88,0	88,1	88,1	88,1	88,2	88,3	90,3	90,5	90,5	90,6	90,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	9,0	9,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	62,1	59,2	67,1	64,6	64,4	79,7	79,7	79,9	79,9	79,9	79,9	80,0	80,1	80,1	80,1	80,2	80,3	82,3	82,5	82,5	82,6	82,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	218,0	218,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,4	145,1	151,3	162,8	160,1	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,0	150,6	157,0	168,9	167,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Таблица 2.28 – Топливо-энергетический баланс ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО № 15

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	1 773,0	1 773,0	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7	1 764,7
в паре	тыс. Гкал	1 749,3	1 749,3	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4	1 736,4
в горячей воде	тыс. Гкал	23,7	23,7	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	88,9	88,9	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	88,9	88,9	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	312,8	334,4	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	15,0	15,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	297,7	319,3	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1	309,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	169,3	169,3	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,9	180,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,9	180,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1

Таблица 2.29 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. м³/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	20,3	20,3	22,3	21,6	21,5	26,1	26,1	26,1	26,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,3	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Максимальный часовой расход газа в летний период	3,8	3,8	4,2	4,1	4,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1

Таблица 2.30 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. м³/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
Максимальный часовой расход газа в летний период	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7

Таблица 2.31 – Нормативные запасы резервного топлива на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	дизельное топливо	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Нормативный эксплуатационный запас топлива	дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива	дизельное топливо	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

Таблица 2.32 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	дизельное топливо	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Нормативный эксплуатационный запас топлива	дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива	дизельное топливо	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965

Основным топливом на Мини-ТЭЦ и ТЭС служит природный газ, резервным топливом дизельное топливо.

В 2023 году расход природного газа на Мини-ТЭЦ составил 72,4 тыс. т у.т., на ТЭС – 324,2 тыс. т у.т., дизельное топливо не использовалось. Доля природного газа в общем топливном балансе составила 100%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период на Мини-ТЭЦ составит:

- природный газ – 8199 ккал/нм³;
- дизельное топливо – 10150 ккал/кг.

Низшая теплота сгорания на перспективный период на ТЭС составит:

- природный газ – 8195 ккал/нм³;
- дизельное топливо – 10150 ккал/кг.

2.3.2 Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций.

В таблицах 2.33 - 2.36 представлены прогнозные значения отпуска в тепловые сети тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива.

В таблице 2.37 приводятся данные об используемом топливе на всех котельных прочих теплоснабжающих организаций в период 2019-2040 годов.

Во всех указанных таблицах, кроме действующих в базовом году котельных, приводятся данные по новым и перспективным котельным, предназначенным для обеспечения тепловой энергией перспективных объектов нового строительства.

Таблица 2.33 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными прочих теплоснабжающих организаций, тыс. Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	247,6	223,0	245,3	234,3	238,3	226,3	226,3	226,5	226,5	226,5	226,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	141,9	119,5	129,5	122,6	119,1	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	122,0	122,0	122,0
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	887,3	833,9	949,8	969,7	983,7	937,0	937,0	937,0	937,0	938,6	938,9	939,1	939,1	939,1	943,5	948,0	948,0	952,4	952,4	952,4	952,4	952,4
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	268,7	233,0	253,3	259,8	241,1	279,8	279,8	280,3	280,7	281,1	281,4	281,4	281,9	281,9	281,9	281,9	282,2	282,2	282,6	283,1	283,1	283,1
Котельная АО "Омкшина"	545,1	577,1	631,8	671,8	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	1,4	7,4	7,4	7,4	7,6	9,9	9,9	10,3	11,7	11,7	11,9	11,9	11,9	11,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	25,8	22,7	22,7	22,7	23,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	21,4	29,0	29,0	29,0	30,9	33,1	33,1	33,1	33,1	33,9	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,6	5,8	5,7	5,7	5,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "ОНИИП"	149,6	136,5	152,0	152,0	134,1	160,0	160,0	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,6	164,7	164,7	164,7	164,7	167,2
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	11,8	11,8	11,8	11,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Котельная АО "Омсктрансаш"	192,5	191,4	191,4	191,4	194,2	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	97,0	88,8	103,1	99,4	99,1	93,2	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	10,7	9,6	10,7	9,9	9,7	9,1	9,1	9,1	9,1	10,1	10,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная Омский РВПиС	4,5	4,5	4,4	4,5	4,7	4,9	4,9	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная ООО «Малая генерация»	29,2	24,6	30,6	30,6	40,8	45,1	45,1	45,1	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Котельная ООО "Тепловая компания"	89,7	80,0	95,4	101,1	102,2	104,4	104,7	104,7	104,7	105,0	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5
Котельная ООО "Мечта"	4,1	3,9	3,9	3,9	3,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	45,7	41,8	47,8	46,2	43,8	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
Котельная ООО "Энергопоставка"	5,8	4,2	4,8	4,8	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,8
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	3,0	2,8	3,5	3,3	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Котельная АО «Русь»	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная ПАО "Сатурн"	25,4	23,7	28,3	26,6	24,9	26,3	26,3	26,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	56,6	57,7	57,7	57,7	57,7	84,7	86,7	89,1	92,5	92,8	92,8	93,2	94,8	95,9	97,2	97,3	117,7	117,8	117,8	117,8	117,8	118,3
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	23,4	31,8	44,0	64,7	76,5	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	11,3	17,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	5,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Перспективная котельная ул. 6-я Любинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7
Перспективная котельная ул. Кондратюка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Перспективная котельная Зоопарк	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Перспективная котельная п. Линейный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Перспективная котельная Крематорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Таблица 2.34 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	159,9	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	161,4	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	171,8	168,8	167,0	167,0	167,0	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	153,4	158,4	176,1	162,0	162,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Котельная АО "Омскшина"	155,6	155,2	155,2	155,2	155,1	159,1	155,1	155,1	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	176,2	162,0	162,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	173,0	160,7	160,7	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	163,6	160,0	160,0	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	158,1
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	160,0	157,1	160,0	160,0	160,0	160,9	160,0	160,0	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "ОНИИП"	158,3	161,6	161,1	161,1	161,1	160,5	161,1	161,1	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Котельная ФГБУ "ЦЗКУ по ЦВО" МО РФ	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	158,5	172,2	172,2	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Котельная АО "Омсктрансмаш"	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	166,5	158,8	168,7	175,9	174,0	166,5	166,5	166,5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ул. Завертеева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Котельная Омский РВПиС	159,7	159,7	159,7	159,7	156,7	156,7	159,5	159,5	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Котельная ООО «Малая генерация»	168,0	173,7	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Котельная ООО "Тепловая компания"	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Котельная ООО "Мечта"	164,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,7	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	157,0	161,7	158,9	156,9	157,1	157,8	155,4	155,4	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная ООО "Энергопоставка"	166,2	170,7	166,5	166,5	166,5	156,2	166,5	166,5	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	157,0	169,5	169,5	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Котельная АО «Русь»	168,0	164,4	164,4	164,4	164,4	155,7	164,4	164,4	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1
Котельная ПАО "Сатурн"	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	175,1	181,3	181,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0	0	0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул. Кондратюка	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	0	0	0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная Зоопарк	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная п. Линейный	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная Крематорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4

Таблица 2.35 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т у.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	38,18	34,39	37,82	36,12	36,74	36,19	34,90	34,92	34,92	34,92	34,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	21,93	18,48	20,02	18,96	18,41	19,58	18,76	18,76	18,76	18,76	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,86	18,86	18,86
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	32,66	28,90	31,12	31,72	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	119,74	111,90	127,52	130,24	132,19	124,09	124,09	124,09	124,09	124,37	124,41	124,45	124,45	124,45	125,19	125,92	125,92	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	41,23	36,92	44,62	42,08	39,06	44,22	44,22	44,30	44,37	44,43	44,47	44,47	44,55	44,55	44,55	44,55	44,60	44,60	44,66	44,74	44,74	44,74
Котельная АО "Омкшина"	84,82	89,56	98,04	104,23	105,71	108,42	105,71	105,71	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89	109,89
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,23	1,20	1,20	1,20	1,23	1,75	1,61	1,67	1,84	1,84	1,87	1,87	1,87	1,87	2,00	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	4,14	3,64	3,64	3,64	3,72	3,79	3,52	3,52	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	3,43	4,64	4,64	4,64	4,94	5,41	5,29	5,29	5,28	5,42	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,43	5,43
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,09	0,91	0,91	0,91	0,88	1,08	1,08	1,08	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00
Котельная АО "ОНИИП"	23,68	22,05	24,48	24,48	21,59	25,68	25,76	26,06	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,95	29,32	29,32	29,32	29,32	29,76
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	2,03	2,03	2,03	2,03	1,63	1,51	1,64	1,64	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Котельная АО "Омсктрансмаш"	33,11	32,92	32,92	32,92	33,40	35,86	35,86	35,86	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	16,14	14,10	17,40	17,49	17,24	15,51	15,96	15,96	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	1,71	1,54	1,70	1,57	1,54	1,45	1,45	1,45	1,45	1,62	1,62	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Котельная Омский РВПиС	0,72	0,71	0,71	0,71	0,73	0,76	0,78	0,78	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ООО «Малая генерация»	4,91	4,27	5,02	5,02	6,69	7,39	7,39	7,39	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
Котельная ООО "Тепловая компания"	13,92	12,41	14,81	15,68	15,85	16,20	16,24	16,24	16,14	16,19	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
Котельная ООО "Мечта"	0,68	0,60	0,60	0,60	0,57	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	7,17	6,76	7,60	7,25	6,89	14,43	14,20	14,20	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83
Котельная ООО "Энергопоставка"	0,96	0,71	0,80	0,80	0,91	0,85	0,91	0,91	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	1,04	1,04	1,04	1,04	0,94	0,98	0,98	0,98	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,13
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	0,51	0,46	0,59	0,56	0,53	0,59	0,64	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная АО «Русь»	0,33	0,33	0,33	0,33	0,31	0,29	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная ПАО "Сатурн"	4,61	4,30	5,12	4,82	4,51	4,61	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	8,94	9,10	9,10	9,10	9,10	13,37	13,68	14,06	14,60	14,64	14,64	14,71	14,96	15,13	15,33	15,35	18,58	18,59	18,59	18,59	18,59	18,66
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	3,71	5,05	6,98	10,25	12,11	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	1,80	2,70	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,82	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективная котельная ул. Кондратюка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Перспективная котельная Зоопарк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Перспективная котельная п. Линейный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Перспективная котельная Крематорий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Таблица 2.36 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, млн. м³/тыс. т н.т

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	33,41	30,09	33,09	31,61	32,15	31,67	30,54	30,56	30,56	30,56	30,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	19,19	16,17	17,52	16,59	16,11	17,13	16,41	16,41	16,41	16,41	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,51	16,51	16,51
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	27,76	23,25	26,59	27,15	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	1535,34	1436,77	1635,07	1672,09	1696,32	1592,38	1592,38	1592,38	1592,38	1595,89	1596,47	1596,94	1596,94	1596,94	1606,42	1615,90	1615,90	1625,38	1625,38	1625,38	1625,38	1625,38
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	35,47	31,80	38,51	36,37	33,79	38,27	38,27	38,33	38,39	38,44	38,48	38,48	38,55	38,55	38,55	38,55	38,59	38,59	38,64	38,71	38,71	38,71
Котельная АО "Омкшина"	75,06	79,26	86,77	92,24	93,55	95,94	93,55	93,55	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,20	1,07	1,07	1,07	1,09	1,55	1,43	1,48	1,63	1,63	1,65	1,65	1,65	1,65	1,77	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	3,67	3,23	3,23	3,23	3,29	3,36	3,12	3,12	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	3,04	4,11	4,11	4,11	4,38	4,79	4,69	4,69	4,68	4,80	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,82	4,82
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,08	0,81	0,81	0,81	0,78	0,96	0,96	0,96	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00
Котельная АО "ОНИИП"	20,77	19,34	21,88	21,88	19,30	22,95	23,03	23,30	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,87	26,21	26,21	26,21	26,21	26,60
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	1,80	1,80	1,80	1,80	1,44	1,33	1,45	1,45	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО "Омсктранс-маш"	29,34	29,17	29,17	29,17	29,59	31,78	31,78	31,78	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	10,59	9,82	11,58	11,40	11,30	10,33	10,63	10,63	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
Котельная ул. Завертеева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	1,31	1,14	1,37	1,30	1,26	1,17	1,17	1,17	1,17	1,31	1,31	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Котельная Омский РВПиС	0,62	0,62	0,62	0,62	0,59	0,62	0,63	0,63	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Котельная ООО «Малая генерация»	2,96	2,57	3,02	3,02	4,03	4,45	4,45	4,45	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Котельная ООО "Тепловая компания"	12,06	11,25	13,10	13,88	12,85	13,13	13,16	13,16	13,08	13,12	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19
Котельная ООО "Мечта"	0,58	0,52	0,52	0,52	0,49	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	6,16	5,81	6,55	6,25	5,95	12,45	12,26	12,26	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Котельная ООО "Энергопоставка"	0,85	0,63	0,71	0,71	0,80	0,76	0,80	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,90	0,90	0,90	0,90	0,81	0,85	0,85	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,98
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	0,44	0,40	0,51	0,48	0,46	0,51	0,55	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Котельная АО «Русь»	0,29	0,29	0,29	0,29	0,27	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная ПАО "Сатурн"	3,34	3,11	3,71	3,49	3,27	3,34	3,46	3,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	7,91	8,06	8,06	8,06	8,06	11,83	12,11	12,45	12,92	12,96	12,96	13,02	13,24	13,39	13,57	13,59	16,44	16,46	16,46	16,46	16,46	16,52
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	3,21	4,36	6,03	8,86	10,47	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	1,55	2,33	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,71	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10
Перспективная котельная ул. Кондратюка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Перспективная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская																						
Перспективная котельная Зоопарк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
Перспективная котельная п. Линейный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Перспективная котельная Крематорий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Таблица 2.37 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, (зимний период), тыс. м³/г н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	11,901	11,893	11,894	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	4,045	4,040	4,040	6,692	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694	6,694
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	4,921	4,581	4,814	4,748	4,758	4,840	4,840	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	13,610	14,073	15,673	10,704	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
Котельная АО "Омкшина"	2,114	2,115	2,115	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,062	0,064	0,064	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	1,209	1,205	1,205	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	1,008	1,014	1,014	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,031	0,031	0,031	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,000	0,000	0,000
Котельная АО "ОНИИП"	4,927	5,004	5,112	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	0,675	0,675	0,675	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Котельная АО "Омсктрансмаш"	0,390	0,390	0,390	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001	13,001
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	2,922	2,957	3,003	3,977	4,013	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0,466	0,450	0,489	0,489	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная Омский РВПиС	0,118	0,118	0,118	0,287	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная ООО «Малая генерация»	0,852	0,874	0,856	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Котельная ООО "Тепловая компания"	4,718	5,058	4,942	4,934	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519	4,519
Котельная ООО "Мечта"	0,031	0,029	0,029	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	1,961	2,023	1,995	2,256	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261
Котельная ООО "Энергопоставка"	0,270	0,272	0,274	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,044	0,044	0,044	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	0,025	0,025	0,025	0,179	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Котельная АО «Русь»	0,118	0,116	0,116	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Котельная ПАО "Сатурн"	1,460	1,460	1,460	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	2,580	2,580	2,580	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	0,316	0,316	0,316	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,623	1,151	1,564	2,168	3,195	3,771	4,184	4,184	4,184	4,184	4,184	4,184	4,184	4,184
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,181	0,494	0,741	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,102	0,205	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,126	0,126	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Перспективная котельная ул. 6-я Любинская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033
Перспективная котельная ул. Кондратюка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Перспективная котельная Зоопарк	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033
Перспективная котельная п. Линейный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Перспективная котельная Крематорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

Таблица 2.38 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, (летний период), тыс. м³/т.н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	1,835	1,834	1,834	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	0,627	0,626	0,626	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	0,973	0,905	0,951	0,905	0,907	0,923	0,923	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	2,167	2,240	2,495	1,804	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Котельная АО "Омскшина"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,009	0,010	0,010	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	0,132	0,132	0,132	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	0,115	0,116	0,116	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО "ОНИИП"	0,000	0,000	0,000	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	0,033	0,033	0,033	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная АО "Омсктрансмаш"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0,438	0,444	0,451	0,596	0,601	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0,044	0,043	0,046	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная Омский РВПиС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Малая генерация»	0,164	0,168	0,165	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Котельная ООО "Тепловая компания"	0,538	0,577	0,564	0,435	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Котельная ООО "Мечта"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	0,373	0,384	0,379	0,237	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная ООО "Энергопоставка"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,007	0,007	0,007	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	0,005	0,005	0,005	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Котельная АО «Русь»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ПАО "Сатурн"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	0,282	0,282	0,282	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,069	0,095	0,130	0,188	0,223	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,052	0,078	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,030	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003
Перспективная котельная ул. Кондратьюка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Перспективная котельная Зоопарк	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003
Перспективная котельная п. Линейный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Перспективная котельная Крематорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001
Перспективная котельная, ул. Троицкая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Таблица 2.39 – Виды топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная территории "Г" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ	отходящий газ
Теплофикационная котельная	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"																						
Котельная АО "Омскшина"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная АО "ОНИИП"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная АО "Омсктрансмаш"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная Омский РВПиС	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ООО «Малая генерация»	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ООО "Тепловая компания"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО "Мечта"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ООО "Комплекс ТеплоСервис"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ООО "Энергопоставка"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная АСУ-СО "Омский психоневрологический интернат"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная БСУ-СО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная АО «Русь»	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ПАО "Сатурн"	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная ООО "ЮзаЭнерго-Терм"	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная парк "Солнечный"	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная ул. Кондратюка																						
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная Зоопарк	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная п. Линейный	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная ул. Троицкая	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Перспективная котельная Крематорий	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДА ОМСКА ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске представлены в таблице 3.1, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 3.2.

Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске, млн. м³/ тыс. т н.т.

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"	Уголь, в т.ч.	3 899,4	3 676,8	3 936,3	4 011,8	3 912,1	3 962,0	3 952,1	3 958,1	3 906,7	3 910,9	3 921,7	3 926,0	3 929,8	3 933,0	3 936,1	3 937,1	3 938,2	3 939,6	3 943,4	3 947,5	3 952,5	3 957,5
	каменный	3 899,4	3 676,8	3 936,3	4 011,8	3 912,1	3 962,0	3 952,1	3 958,1	3 906,7	3 910,9	3 921,7	3 926,0	3 929,8	3 933,0	3 936,1	3 937,1	3 938,2	3 939,6	3 943,4	3 947,5	3 952,5	3 957,5
	бурый																						
	Природный газ	1 041,9	990,7	1 076,2	1 090,5	1 085,5	1 073,6	1 032,4	1 037,5	1 040,9	1 045,7	1 049,8	1 054,9	1 059,8	1 063,7	1 066,2	1 069,8	1 073,1	1 075,0	1 078,4	1 082,1	1 085,3	1 087,8
	Нефтепродукты, в т.ч.	9,8	10,4	10,9	10,1	12,9	12,1	12,1	12,1	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	мазут	9,8	10,4	10,9	10,1	12,9	12,1	12,1	12,1	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	дизельное топливо																						
АО "Тепловая компания"	Уголь, в т.ч.	0,5	0,8	1,7	1,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	каменный	0,5	0,8	1,7	1,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	бурый																						
	Природный газ	119,6	120,7	139,1	138,1	129,1	142,8	144,5	145,7	146,8	148,1	148,6	149,8	151,2	153,3	154,1	156,7	159,4	163,3	165,7	167,5	168,6	169,9
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут																						
	дизельное топливо																						
Печное топливо	0,0	0,2	0,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	52,6	46,3	50,6	48,2	48,3	48,8	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Омсктехуглерод"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	63,2	55,1	65,1	63,5	61,3	65,8	65,8	65,9	65,9	66,0	66,0	66,0	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,2	66,3	66,3	66,3
	Отходящий газ	1 535,3	1 436,8	1 635,1	1 672,1	1 696,3	1 592,4	1 592,4	1 592,4	1 592,4	1 595,9	1 596,5	1 596,9	1 596,9	1 596,9	1 606,4	1 615,9	1 615,9	1 625,4	1 625,4	1 625,4	1 625,4	1 625,4
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
АО "Омскшина"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																							
	Природный газ	75,1	79,3	86,8	92,2	93,5	95,9	93,5	93,5	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
ООО "ПТЭ"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	7,0	9,2	9,2	9,2	9,5	10,7	10,2	10,2	10,4	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	6,6	6,6	6,6
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
АО "ОНИИП"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	20,8	19,3	21,9	21,9	19,3	23,0	23,0	23,3	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,9	26,2	26,2	26,2	26,2	26,6
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО МО РФ"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	1,8	1,8	1,8	1,8	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
АО "Омсктранс- маш"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Природный газ	29,3	29,2	29,2	29,2	29,6	31,8	31,8	31,8	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	11,9	11,0	13,0	12,7	12,6	11,5	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
Омский РВПиС	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО «Малая генерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	3,0	2,6	3,0	3,0	4,0	4,5	4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Тепловая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	12,1	11,3	13,1	13,9	12,8	13,1	13,2	13,2	13,1	13,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	дизельное топливо																						
ООО "Мечта"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ПАО "Омский каучук"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Комплекс ТеплоСервис"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	6,2	5,8	6,6	6,3	5,9	12,5	12,3	12,3	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Энергопоставка"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,9	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
АСУСО "Омский психоневрологический"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
интернат"	бурый																						
	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
АО «Русь»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ПАО "Сатурн"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	3,3	3,1	3,7	3,5	3,3	3,3	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	3,3	3,1	3,7	3,5	3,3	3,3	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																							
ООО СМТ "Стройбетон"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	7,9	8,1	8,1	8,1	8,1	11,8	12,1	12,4	12,9	12,9	12,9	13,0	13,2	13,3	13,5	13,5	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,5
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	дизельное топливо																								
ООО "ЮзаЭнерго-Терм"	Уголь, в т.ч.	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8		
	каменный	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
	бурый																								
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
Перспективные источники тепло-снабжения	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,3	5,8	8,5	10,0	11,8	14,7	16,3	17,4	17,8	17,8	18,0	18,1	18,2	18,2	18,2	18,2	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
Всего в городском округе	Уголь, в т.ч.	3 900,7	3 678,5	3 938,8	4 013,9	3 915,2	3 965,2	3 955,3	3 961,3	3 909,8	3 914,1	3 924,9	3 929,2	3 933,0	3 936,2	3 939,3	3 940,3	3 941,4	3 942,8	3 946,6	3 950,7	3 955,7	3 960,7		
	каменный	3 900,7	3 678,5	3 938,8	4 013,9	3 915,2	3 965,2	3 955,3	3 961,3	3 909,8	3 914,1	3 924,9	3 929,2	3 933,0	3 936,2	3 939,3	3 940,3	3 941,4	3 942,8	3 946,6	3 950,7	3 955,7	3 960,7		
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Природный газ	1 456,0	1 393,5	1 527,1	1 542,1	1 524,5	1 551,0	1 508,1	1 516,4	1 529,1	1 538,3	1 544,5	1 522,3	1 531,7	1 539,4	1 541,1	1 547,6	1 556,8	1 563,1	1 569,1	1 573,8	1 578,0	1 582,4	1 582,4	
	Отходящий газ	1 535,3	1 436,8	1 635,1	1 672,1	1 696,3	1 592,4	1 592,4	1 592,4	1 592,4	1 595,9	1 596,5	1 596,9	1 596,9	1 596,9	1 606,4	1 615,9	1 615,9	1 625,4	1 625,4	1 625,4	1 625,4	1 625,4	1 625,4	
	Нефтетопливо, в т.ч.	13,2	13,5	14,6	13,5	16,1	15,5	15,6	15,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	
	мазут	13,2	13,5	14,6	13,5	16,1	15,5	15,6	15,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Печное топливо	0,0	0,2	0,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске, тыс. т у.т.

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
АО "ОмскРТС"	Уголь, в т.ч.	2 195,4	2 068,5	2 214,5	2 256,4	2 211,1	2 240,1	2 234,7	2 238,1	2 209,1	2 211,5	2 217,5	2 219,9	2 222,1	2 223,8	2 225,6	2 226,2	2 226,8	2 227,6	2 229,8	2 232,1	2 235,0	2 237,8	
	каменный	2 195,4	2 068,5	2 214,5	2 256,4	2 211,1	2 240,1	2 234,7	2 238,1	2 209,1	2 211,5	2 217,5	2 219,9	2 222,1	2 223,8	2 225,6	2 226,2	2 226,8	2 227,6	2 229,8	2 232,1	2 235,0	2 237,8	
	бурый																							
	Природный газ	1 214,9	1 154,2	1 253,0	1 269,5	1 260,2	1 246,3	1 198,7	1 204,5	1 208,4	1 214,0	1 218,7	1 224,7	1 230,4	1 234,8	1 237,8	1 241,9	1 245,7	1 247,9	1 251,9	1 256,1	1 259,8	1 262,7	
	Нефтетопливо, в т.ч.	12,6	13,5	14,0	12,9	16,5	15,4	15,3	15,4	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	
	мазут	12,6	13,5	14,0	12,9	16,5	15,4	15,3	15,4	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	
	дизельное топливо																							
АО "Тепловая компания"	Уголь, в т.ч.	0,3	0,6	1,3	0,9	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
	каменный	0,3	0,6	1,3	0,9	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
	бурый																							
	Природный газ	139,4	141,5	161,5	156,0	150,3	161,4	163,3	164,6	165,9	167,4	167,9	169,3	170,8	173,2	174,2	177,0	180,2	184,5	187,3	189,2	190,5	191,9	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут																							
	дизельное топливо																							
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Печное топливо	0,0	0,3	0,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																							
	Природный газ	60,1	52,9	57,8	55,1	55,1	55,8	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ООО "Омсктехуглерод"	дизельное топливо																							
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																							
	Природный газ	73,9	65,8	75,7	73,8	71,2	76,3	76,3	76,4	76,5	76,5	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,7	76,7	76,8	76,8	76,8	
	Отходящий газ	119,7	111,9	127,5	130,2	132,2	124,1	124,1	124,1	124,1	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	125,2	125,9	125,9	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
дизельное топливо																								

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
АО "Омскшина"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	бурый																								
	Природный газ	84,8	89,6	98,0	104,2	105,7	108,4	105,7	105,7	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
ООО "ПТЭ"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								
	Природный газ	7,9	10,4	10,4	10,4	10,8	12,0	11,5	11,6	11,7	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	7,5	7,4	7,4	
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
АО "ОНИИП"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								
	Природный газ	23,7	22,1	24,5	24,5	21,6	25,7	25,8	26,1	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,9	29,3	29,3	29,3	29,3	29,8	
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	дизельное топливо																								
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО МО РФ"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								
	Природный газ	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
	Нефтепродукты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	дизельное топливо																								
АО "Омсктранс- маш"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	Природный газ	33,1	32,9	32,9	32,9	33,4	35,9	35,9	35,9	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																							
ООО "Теплогенерирующая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	17,8	15,6	19,1	19,1	18,8	17,0	17,4	17,4	17,6	17,7	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																							
Омский РВПиС	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
ООО «Малая генерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	4,9	4,3	5,0	5,0	6,7	7,4	7,4	7,4	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо																								
ООО "Тепловая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																							
	Природный газ	13,9	12,4	14,8	15,7	15,9	16,2	16,2	16,2	16,1	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	дизельное топливо																						
ООО "Мечта"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ПАО "Омский каучук"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Комплекс ТеплоСервис"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	7,2	6,8	7,6	7,2	6,9	14,4	14,2	14,2	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО "Энергопоставка"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	1,0	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
АСУСО "Омский психоневрологический"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
интернат"	бурый																						
	Природный газ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,5	0,5	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
АО «Русь»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ПАО "Сатурн"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Нефтетопливо, в т.ч.	4,6	4,3	5,1	4,8	4,5	4,6	4,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	4,6	4,3	5,1	4,8	4,5	4,6	4,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																						
ООО СМТ "Стройбетон"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый																						
	Природный газ	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	13,3	13,6	14,0	14,6	14,6	14,6	14,7	14,9	15,1	15,3	15,3	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,6
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	дизельное топливо																								
ООО "ЮзаЭнерго-Терм"	Уголь, в т.ч.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
	каменный	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
	бурый																								
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
Перспективные источники тепло-снабжения	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	бурый																								
	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,7	6,7	9,9	11,6	13,7	17,0	18,8	20,2	20,5	20,6	20,8	20,9	21,1	21,1	21,1	21,1	
	Нефтетопливо, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо																								
Всего в городском округе	Уголь, в т.ч.	2 196,4	2 069,8	2 216,5	2 258,1	2 213,4	2 242,6	2 237,1	2 240,5	2 211,5	2 213,9	2 220,0	2 222,4	2 224,5	2 226,3	2 228,0	2 228,6	2 229,2	2 230,0	2 232,2	2 234,5	2 237,4	2 240,3		
	каменный	2 196,4	2 069,8	2 216,5	2 258,1	2 213,4	2 242,6	2 237,1	2 240,5	2 211,5	2 213,9	2 220,0	2 222,4	2 224,5	2 226,3	2 228,0	2 228,6	2 229,2	2 230,0	2 232,2	2 234,5	2 237,4	2 240,3		
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Природный газ	1 696,8	1 623,3	1 775,6	1 788,6	1 771,2	1 796,1	1 746,6	1 756,2	1 770,7	1 781,4	1 788,5	1 763,2	1 774,1	1 783,0	1 785,0	1 792,4	1 802,9	1 810,0	1 817,0	1 822,3	1 827,3	1 832,2	1 832,2	
	Отходящий газ	119,7	111,9	127,5	130,2	132,2	124,1	124,1	124,1	124,1	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	125,2	125,9	125,9	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	
	Нефтетопливо, в т.ч.	17,2	17,8	19,2	17,7	21,0	20,0	20,1	20,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	
	мазут	17,2	17,8	19,2	17,7	21,0	20,0	20,1	20,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Печное топливо	0,0	0,3	0,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего	4 030,1	3 823,1	4 139,6	4 195,8	4 137,8	4 182,8	4 128,0	4 141,0	4 121,5	4 134,8	4 148,1	4 125,3	4 138,3	4 148,9	4 153,5	4 162,2	4 173,3	4 182,0	4 191,1	4 198,8	4 206,7	4 214,5	4 214,5	

3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

В 2023 году в городе Омске преобладающими видами топлива являются уголь и природный газ. На долю угля приходится 48,8% суммарного потребления топлива, на долю природного газа – 47,6%, отходящих газов –2,9%, мазута – 0,5%, печного топлива – 0,1%.

3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города

В перспективе структура топливного баланса в городе Омске существенно не изменится. В таблице 3.3 показана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии города Омска.

Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе города Омска

Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Уголь, в т.ч.	0,545	0,541	0,535	0,538	0,535	0,542	0,541	0,531	0,526	0,525	0,525	0,528	0,527	0,526	0,525	0,524	0,525	0,525	0,525	0,524	0,524	0,524
каменный	0,545	0,541	0,535	0,538	0,535	0,542	0,541	0,531	0,526	0,525	0,525	0,528	0,527	0,526	0,525	0,524	0,525	0,525	0,525	0,524	0,524	0,524
бурый	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Природный газ	0,421	0,425	0,429	0,426	0,428	0,423	0,424	0,436	0,441	0,442	0,443	0,439	0,440	0,441	0,442	0,442	0,442	0,441	0,442	0,442	0,443	0,443
Отходящий газ	0,030	0,029	0,031	0,031	0,032	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Нефтетопливо, в т.ч.	0,004	0,005	0,005	0,004	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
мазут	0,004	0,005	0,005	0,004	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Печное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, влияющие на топливные балансы.

К перечню переключаемых котельных на ТЭЦ добавлены:

- в 2032 году котельная № 4.31 ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- в 2037 котельная Тюленина ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- переключение тепловой нагрузки котельной № 1.09 РВПиС предусматривалось на КРК, в схеме предлагается переключить на ТЭЦ-3 в 2040 году.

В рекомендуемом варианте схемы теплоснабжения учтены предлагаемые к строительству новые газовые блочные модульные котельные и отдельно стоящие газовые котельные для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок:

- Перспективная БМК, ул.6-я Любинская;
- Перспективная БМК, ул. Кондратюка;
- Перспективная БМК, ул. Троицкая;
- Перспективная БМК, ул. Сакена Сейфуллина;
- Перспективная БМК, ул. Северная;
- Перспективная БМК, п. Линейный;
- Перспективная БМК, ул. 2-я Тепловозная;
- Перспективная БМК, ул. 2-я Новая;
- Перспективная БМК, Зоопарк;
- Перспективная БМК, парк "Солнечный";
- Перспективная БМК, Крематория;

- Перспективная БМК, ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская;
- Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло";
- Новая БМК, ЖК "Кварталы Драверта";
- Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки предложено увеличить установленную мощность котельных:

- ул. Мельничная, 2 - замена котлов с увеличением мощности котельной на 17,28 Гкал/ч в 2035 году;
- ул. Архиепископа Сильвестра, 21 – установка 2 котлов с увеличением мощности котельной на 10,84 Гкал/ч в 2029 году.

Кроме указанных мероприятий на топливные балансы оказывает влияние уточнение расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов потребления тепловой энергии от нового строительства.