



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Омск 2025

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Омска на период до 2040 года (актуализация на 2026 год)	52401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года (актуализация на 2026 год)</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
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	52401.ОМ-ПСТ.011.001
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	14
2.1	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии в зоне деятельности АО «Омск РТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	14
2.1.1	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-3	14
2.1.2	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-4	18
2.1.3	Перспективные топливные балансы ТЭЦ-5	23
2.1.4	Перспективные топливные балансы котельных АО «Омск РТС»	28
2.2	Перспективные топливные балансы котельных АО «Тепловая компания» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	33
2.3	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	47
2.3.1	Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	47
2.3.2	Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	52
3	Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии города Омска при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	65
3.1	Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения.....	78
3.2	Описание приоритетного направления развития топливного баланса города.....	78
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.....	80

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1.....	15
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-3, тыс. м ³ /ч.....	17
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-3, тыс. т н.т.	17
Таблица 2.4 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-4 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1.....	20
Таблица 2.5 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-4, т н.т.	22
Таблица 2.6 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-4, тыс. т н.т.	22
Таблица 2.7 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО № 1.....	24
Таблица 2.8 – Максимальный часовой расход угля на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-5, т н.т.	26
Таблица 2.9 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-5, тыс. т н.т.	26
Таблица 2.10 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных АО «Омск РТС», тыс. Гкал	29
Таблица 2.11 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными АО «Омск РТС», кг у.т./Гкал	29
Таблица 2.12 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», тыс. т у.т.	29
Таблица 2.13 – Расход натурального топлива (газа) на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», млн. м ³ , тыс. т н.т.	30
Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС», (зимний период) тыс. м ³ /ч	30
Таблица 2.15 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Омск РТС» (летний период), тыс. м ³ /ч.....	30
Таблица 2.16 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», тыс. т н.т.....	30
Таблица 2.17 – Нормативные запасы топлива на КРК АО «Омск РТС», тыс. т н.т.....	31
Таблица 2.18 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными АО «Тепловая компания», тыс. Гкал.....	34
Таблица 2.19 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», кг у.т./Гкал.....	35

Таблица 2.20 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», тыс. т у.т.	36
Таблица 2.21 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных АО «Тепловая компания», млн. м ³ /тыс. т н.т.....	37
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.....	38
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.....	39
Таблица 2.24 – Прогнозные значения нормативных запасов топлива на котельных АО «Тепловая компания»	40
Таблица 2.25 – Виды топлива на котельных АО «Тепловая компания»	45
Таблица 2.26 – Доля видов топлива в топливном балансе котельных АО «Тепловая компания».....	46
Таблица 2.27 – Топливо-энергетический баланс Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" в зоне деятельности ЕТО № 10.....	49
Таблица 2.28 – Топливо-энергетический баланс ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО № 15.....	49
Таблица 2.29 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. м ³ /ч	50
Таблица 2.30 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. м ³ /ч	50
Таблица 2.31 – Нормативные запасы резервного топлива на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс", тыс. т н.т.	50
Таблица 2.32 – Нормативные запасы резервного топлива на ТЭС ПАО "Омский каучук", тыс. т н.т.....	51
Таблица 2.33 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети котельными прочими теплоснабжающими организаций, тыс. Гкал	53
Таблица 2.34 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных прочими теплоснабжающими организаций, кг у.т./Гкал	54
Таблица 2.35 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочими теплоснабжающими организаций, тыс. т у.т.....	55

Таблица 2.36 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций, млн. м ³ /тыс. т н.т.....	57
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.	59
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.	60
Таблица 2.39 – Виды топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	61
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Омске, млн. м ³ / тыс. т н.т.....	66
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.....	79

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 (актуализация на 2026 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

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 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
- 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.

- Внедрение 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.
- На изменение прогнозных значений отпуска тепловой энергии без изменения присоединенной нагрузки по сравнению с фактическими данными базового периода влияет также отличие прогнозных значений климатических параметров отопительного периода от фактических данных базового периода.

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°С;*
- промышленные здания - до 8°С.*

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 ТЕПЛОЙ 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	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	3 374,0	3 628,3	3 617,2	3 911,3	4 146,9	3 962,7	3 988,3	4 016,3	4 031,6	4 037,0	4 048,7	4 056,4	4 069,7	4 080,3	4 087,9	4 096,7	4 106,6	4 106,6	4 108,0	4 109,1	4 109,1	
в паре	тыс. Гкал	1 054,5	1 058,9	1 075,4	1 482,8	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	1 517,0	
в горячей воде	тыс. Гкал	2 319,5	2 569,3	2 541,8	2 428,5	2 629,9	2 445,7	2 471,3	2 499,3	2 514,6	2 520,0	2 531,7	2 539,4	2 552,7	2 563,3	2 570,9	2 579,7	2 589,6	2 589,6	2 591,0	2 592,1	2 592,1	
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	3,5	4,1	4,1	3,7	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	3,6	
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 390,3	1 510,5	1 543,9	1 455,9	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7	1 490,7
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	1 106,1	1 204,4	1 118,4	1 058,1	1 025,5	961,8	970,7	980,4	985,6	987,5	991,5	994,2	998,8	1 002,5	1 005,1	1 008,2	1 011,6	1 011,6	1 012,1	1 012,4	1 012,4	1 012,4
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	284,2	306,1	425,5	397,8	465,2	528,9	520,0	510,3	505,0	503,2	499,1	496,5	491,9	488,2	485,6	482,5	479,1	479,1	478,6	478,2	478,2	478,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	866,9	938,5	973,6	971,2	1 043,1	1 032,5	1 034,0	1 035,6	1 036,5	1 036,8	1 037,4	1 037,9	1 038,6	1 039,3	1 039,7	1 040,2	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,9	1 040,9	1 040,9
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	376,6	410,6	441,4	339,5	382,0	400,7	398,1	395,2	393,7	393,1	391,9	391,1	389,8	388,7	387,9	387,0	386,0	386,0	385,9	385,8	385,8	385,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	490,3	527,9	532,2	631,6	661,1	631,8	635,9	640,4	642,8	643,7	645,5	646,7	648,9	650,5	651,8	653,2	654,7	654,7	655,0	655,1	655,1	655,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	270,9	271,8	285,9	233,2	256,2	268,8	267,0	265,1	264,1	263,7	262,9	262,4	261,5	260,8	260,2	259,6	259,0	259,0	258,9	258,8	258,8	258,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	138,6	137,7	139,3	155,2	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	316,3	316,5	333,3	274,7	304,0	318,9	316,8	314,5	313,3	312,8	311,9	311,3	310,2	309,3	308,7	308,0	307,2	307,2	307,1	307,0	307,0	307,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,3	145,5	147,1	161,5	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4

Выработка и отпуск электроэнергии до 2024 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2025 -2040 годов принята равной выработке в 2024 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.	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. м³/ч	281,7	305,0	316,4	315,6	339,0	335,5	336,0	336,5	336,8	336,9	337,1	337,3	337,5	337,7	337,9	338,0	338,2	338,2	338,2	338,3	338,3
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м³/ч	250,9	271,7	281,8	281,1	301,9	298,9	299,3	299,8	300,0	300,1	300,3	300,4	300,6	300,8	300,9	301,1	301,3	301,3	301,3	301,3	301,3

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

Нормативный запас топлива	Вид топлива	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	1,999	2,002	2,004	2,004	2,006	2,006	2,008	2,009	2,010	2,011	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 эксплуатационный запас топлива	мазут	0,200	0,200	0,275	5,852	5,623	5,559	5,567	5,576	5,580	5,582	5,586	5,588	5,592	5,595	5,598	5,600	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604
Общий нормативный запас топлива	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	мазут	2,196	2,196	2,271	7,848	7,619	7,555	7,566	7,578	7,584	7,586	7,591	7,594	7,600	7,604	7,608	7,611	7,616	7,616	7,616	7,617	7,617

Основное топливо газ - месторождение Комсомольско-Богандинское, резервное топливо мазут топочный ТКМ-16 «ОНПЗ».

В 2024 году расход природного газа составил 1041.6 тыс. т у.т., мазута – 1,5 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 – 8158 ккал/нм³;
- мазут – 9737 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, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный 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	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	2 077,0	2 439,9	2 276,2	2 591,4	2 765,9	1 750,4	1 782,2	1 819,3	1 854,5	1 981,4	2 012,8	2 043,6	2 074,3	2 104,8	2 104,8	2 106,0	2 107,3	2 107,6	2 108,7	2 108,8	2 111,4
в паре	тыс. Гкал	1 684,9	1 982,3	1 816,6	2 132,0	2 281,0	1 299,1	1 327,3	1 355,7	1 384,5	1 413,5	1 442,8	1 472,4	1 502,3	1 532,5	1 532,5	1 532,5	1 532,5	1 532,5	1 532,5	1 532,5	1 532,5
в горячей воде	тыс. Гкал	392,1	457,6	459,5	459,4	484,9	451,2	454,9	463,6	470,1	567,9	570,0	571,2	572,1	572,4	572,4	573,6	574,8	575,1	576,2	576,3	579,0
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	5,9	6,8	6,4	6,0	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 253,6	1 279,8	1 463,5	1 505,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1	1 395,1
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	619,4	717,8	724,5	755,5	665,7	354,7	364,7	385,7	397,0	437,9	448,0	458,0	467,9	477,7	477,7	478,1	478,5	478,6	478,9	479,0	479,8
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	634,2	562,0	739,0	749,6	729,3	1 040,3	1 030,3	1 009,4	998,0	957,1	947,0	937,1	927,2	917,4	917,4	917,0	916,6	916,5	916,1	916,1	915,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	757,1	823,1	864,7	919,7	923,3	848,3	850,4	836,7	839,0	847,3	849,3	851,4	853,4	855,4	855,4	855,5	855,5	855,6	855,6	855,6	855,8
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	421,2	430,8	497,3	488,8	463,5	557,3	554,1	534,2	530,6	517,9	514,7	511,6	508,5	505,4	505,4	505,3	505,2	505,2	505,1	505,0	504,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	336,0	392,4	367,4	430,9	459,9	291,0	296,3	302,5	308,3	329,4	334,6	339,8	344,9	349,9	349,9	350,1	350,3	350,4	350,6	350,6	351,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	335,9	336,6	339,8	324,8	332,2	399,5	397,2	382,9	380,4	371,2	368,9	366,7	364,5	362,3	362,3	362,2	362,1	362,1	362,0	362,0	361,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,9	141,2	142,7	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	400,2	406,2	403,2	388,8	403,4	485,1	482,3	464,9	461,9	450,7	448,0	445,3	442,6	439,9	439,9	439,8	439,7	439,7	439,6	439,6	439,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	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 2024 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2025 -2040 годов принята равной выработке в 2024 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	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	346,0	376,2	395,2	420,4	422,0	387,7	388,7	382,4	383,4	387,2	388,2	389,1	390,0	390,9	390,9	391,0	391,0	391,0	391,1	391,1	391,1
Максимальный часовой расход угля в летний период	241,9	263,0	276,3	293,9	295,0	271,1	271,7	267,3	268,1	270,7	271,4	272,0	272,7	273,3	273,3	273,3	273,4	273,4	273,4	273,4	273,5

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

Нормативный запас топлива	Вид топлива	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	24,213	18,768	23,732	23,790	23,406	23,471	23,704	23,761	23,818	23,874	23,930	23,930	23,933	23,935	23,935	23,937	23,938	23,942
	мазут	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	0,536	0,523	0,432	0,384	0,366	0,367	0,361	0,362	0,366	0,366	0,367	0,368	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	59,910	59,910	64,132	20,943	19,706	21,814	21,868	21,515	21,574	21,788	21,841	21,893	21,945	21,996	21,996	21,998	22,000	22,001	22,003	22,003	22,007
	мазут	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	83,847	45,156	38,474	45,546	45,658	44,921	45,045	45,492	45,602	45,711	45,819	45,927	45,927	45,931	45,935	45,936	45,940	45,940	45,950
	мазут	0,560	1,157	0,563	0,432	0,384	0,366	0,367	0,361	0,362	0,366	0,366	0,367	0,368	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369

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 2024 году расход угля составил 919,4 тыс. т у.т., природного газа 0,087 тыс. т у.т., мазута – 3.8 тыс. т у.т.. Доля угля в общем топливном балансе составила почти 99,58%, мазута – 0,41%, природного газа – 0,01%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3894 ккал/кг;
- природный газ – 8066 ккал/нм³;
- мазут – 9733 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. изме- рения	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	3 198,8	3 492,3	3 435,3	3 304,1	3 536,5	3 289,3	3 328,6	3 346,3	3 363,3	3 378,7	3 399,3	3 415,6	3 424,7	3 433,6	3 444,8	3 455,3	3 469,1	3 509,5	3 552,3	3 605,4	3 657,1
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
в горячей воде	тыс. Гкал	3 198,8	3 492,3	3 435,3	3 304,1	3 536,5	3 289,3	3 328,6	3 346,3	3 363,3	3 378,7	3 399,3	3 415,6	3 424,7	3 433,6	3 444,8	3 455,3	3 469,1	3 509,5	3 552,3	3 605,4	3 657,1
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	10,6	12,4	11,4	10,6	12,4	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 975,9	3 050,6	3 111,9	2 801,1	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5	2 603,5
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	1 811,4	1 648,0	1 603,1	1 431,4	1 476,7	1 365,6	1 383,3	1 408,7	1 416,4	1 423,4	1 432,8	1 440,2	1 444,3	1 448,4	1 453,5	1 458,3	1 464,6	1 482,9	1 502,4	1 526,6	1 550,1
в отдельном производстве	тыс. МВт-ч	1 164,4	1 402,6	1 508,7	1 369,7	1 126,7	1 237,9	1 220,2	1 194,8	1 187,1	1 180,1	1 170,7	1 163,3	1 159,2	1 155,1	1 150,0	1 145,2	1 138,9	1 120,5	1 101,1	1 076,9	1 053,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 322,4	1 404,0	1 406,1	1 306,5	1 309,5	1 298,8	1 300,5	1 287,4	1 288,1	1 288,8	1 289,6	1 290,3	1 290,7	1 291,1	1 291,6	1 292,1	1 292,6	1 294,4	1 296,2	1 298,5	1 300,7
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	867,2	906,3	916,7	773,1	735,7	765,1	760,4	744,4	742,4	740,5	738,1	736,1	735,0	734,0	732,6	731,4	729,7	724,9	719,8	713,5	707,3
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	455,2	497,7	489,4	533,4	573,8	533,7	540,1	543,0	545,8	548,2	551,6	554,2	555,7	557,1	559,0	560,7	562,9	569,5	576,4	585,0	593,4
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	291,4	297,1	294,6	276,0	282,6	293,9	292,1	285,9	285,1	284,4	283,5	282,7	282,3	281,9	281,4	280,9	280,3	278,4	276,5	274,0	271,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,7	126,5	127,1	155,2	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	340,1	349,1	345,0	328,1	341,3	354,9	352,7	345,3	344,3	343,5	342,4	341,5	341,0	340,5	339,8	339,3	338,5	336,3	333,9	330,9	328,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,3	142,5	142,5	161,4	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

Выработка и отпуск электроэнергии до 2024 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2025 -2040 годов принята равной выработке в 2024 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	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	700,1	700,1	701,2	651,5	653,0	647,7	648,5	642,0	642,3	642,7	643,1	643,5	643,6	643,8	644,1	644,3	644,6	645,5	646,4	647,5	648,6
Максимальный часовой расход угля в летний период	583,4	583,4	584,3	542,9	544,2	539,7	540,5	535,0	535,3	535,6	535,9	536,2	536,4	536,5	536,7	536,9	537,2	537,9	538,7	539,6	540,5

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

Нормативный запас топлива	Вид топлива	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	35,518	27,715	42,851	42,907	42,473	42,497	42,518	42,548	42,571	42,584	42,596	42,612	42,627	42,647	42,704	42,764	42,840	42,913
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	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	0,762	0,663	0,576	0,517	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	119,813	119,813	116,875	30,761	29,922	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987	29,987
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
Общий нормативный запас топлива	уголь	175,093	175,093	172,155	66,279	57,637	72,838	72,894	72,460	72,484	72,505	72,535	72,558	72,571	72,583	72,599	72,614	72,634	72,691	72,751	72,827	72,900
Общий нормативный запас топлива	мазут	0,879	0,874	0,775	0,576	0,517	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505

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 2024 году расход угля составил 1285,6 тыс. т у.т., мазута – 23,9 тыс. т у.т.. Доля угля в общем топливном балансе составила почти 98,2%, мазута – 1,8%.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3951 ккал/кг;
- мазут – 8355 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2	720,2	801,8	757,9	736,2	822,5	848,7	663,5	671,8	686,5	700,7	717,2	733,7	746,0	754,8	763,8	773,0	773,6	790,3	807,1	824,6	841,0
КРК	1 154,3	1 215,3	1 139,1	1 135,1	1 269,9	1 302,3	1 010,3	1 015,2	1 029,8	1 043,4	1 060,4	1 077,1	1 087,7	1 093,2	1 107,7	1 119,1	1 129,7	1 138,5	1 148,0	1 153,6	1 155,9
Итого	1 874,5	2 017,2	1 897,0	1 871,3	2 092,4	2 151,0	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2	155,9	160,1	158,4	156,7	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
КРК	153,8	154,3	153,1	154,1	154,2	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Итого	154,6	156,6	155,2	155,1	154,8	154,3	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3						

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

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 всего	112,3	128,4	120,1	115,4	128,0	132,0	103,2	104,5	106,8	109,0	111,6	114,2	116,1	117,4	118,8	120,3	120,4	123,0	125,6	128,3	130,9
ТЭЦ-2 газ	111,1	126,8	120,0	115,4	127,4	131,5	102,7	104,0	106,3	108,5	111,0	113,6	115,5	116,9	118,3	119,7	119,8	122,4	125,0	127,7	130,3
ТЭЦ-2 уголь	1,1	1,5	0,0	0,0	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	0,5	0,5	0,5
ТЭЦ-2 мазут	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	177,5	187,5	174,4	174,9	195,8	199,9	155,1	155,8	158,1	160,2	162,8	165,3	167,0	167,8	170,0	171,8	173,2	174,6	176,0	176,9	177,2
КРК газ	177,5	187,4	174,4	174,9	195,8	199,9	155,1	155,8	158,1	160,2	162,8	165,3	167,0	167,8	170,0	171,8	173,2	174,6	176,0	176,9	177,2
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
КРК мазут	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	288,6	314,2	294,4	290,3	323,2	331,4	257,8	259,8	264,3	268,6	273,8	278,9	282,5	284,7	288,3	291,5	293,0	297,0	301,1	304,6	307,5
Итого уголь	1,1	1,5	0,0	0,0	0,5																
Итого мазут	0,1	0,2	0,1	0,0																	
Итого	289,8	315,9	294,5	290,3	323,8	332,0	258,3	260,4	264,9	269,2	274,4	279,5	283,0	285,3	288,9	292,0	293,6	297,5	301,6	305,2	308,1

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

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	95,7	109,4	103,7	99,8	109,7	113,2	88,4	89,5	91,5	93,4	95,6	97,8	99,5	100,7	101,9	103,1	103,2	105,4	107,7	110,0	112,2
ТЭЦ-2 уголь	1,3	1,8	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ТЭЦ-2 мазут	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	152,8	161,8	150,7	151,2	168,6	172,1	133,5	134,2	136,1	137,9	140,2	142,4	143,8	144,5	146,4	147,9	149,2	150,3	151,6	152,3	152,6
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
КРК мазут	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	248,4	271,2	254,4	251,0	278,3	285,4	222,0	223,7	227,6	231,3	235,8	240,2	243,2	245,1	248,3	251,0	252,3	255,7	259,2	262,3	264,8
Итого уголь	1,3	1,8	0,0	0,0	0,6																
Итого мазут	0,1	0,2	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	40,76	40,74	40,38	40,66	40,63	40,93	41,54	41,54	42,20	42,98	43,49	44,08	44,40	44,70	45,05	45,46	45,50	46,17	46,85	47,57	48,23
КРК газ	57,55	58,85	59,04	70,83	71,61	73,22	74,81	76,57	77,42	77,92	78,84	79,69	80,45	80,85	81,52	82,04	82,44	82,86	83,32	83,59	83,70
Всего газ	98,31	99,59	99,43	111,50	112,24	114,15	116,36	118,11	119,62	120,90	122,33	123,77	124,85	125,55	126,57	127,50	127,94	129,03	130,17	131,15	131,93

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

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2 газ	8,44	8,60	8,43	8,60	8,58	8,61	8,66	8,66	8,75	8,85	8,92	9,00	9,04	9,08	9,13	9,17	9,17	9,27	9,36	9,46	9,55
КРК газ	11,29	12,11	12,10	13,69	13,74	13,85	13,97	14,05	14,13	14,18	14,31	14,43	14,52	14,56	14,64	14,71	14,75	14,79	14,84	14,86	14,87
Всего газ	19,73	20,71	20,53	22,28	22,32	22,45	22,63	22,70	22,87	23,03	23,22	23,43	23,56	23,64	23,77	23,88	23,92	24,06	24,20	24,32	24,42

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

Показатель	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	2,649	2,682	2,741	2,797	2,863	2,929	2,978	3,013	3,049	3,086	3,088	3,155	3,222	3,292	3,357
ННЗТ мазут	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023
НЭЗТ уголь	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	4,450	4,506	4,605	4,700	4,810	4,921	5,003	5,063	5,123	5,184	5,189	5,300	5,413	5,531	5,641
НЭЗТ мазут	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,025	0,025	0,026	0,026	0,027	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,031	0,032

Показатель	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	7,099	7,188	7,345	7,497	7,674	7,849	7,981	8,076	8,172	8,270	8,277	8,455	8,635	8,822	8,998
ОНЗТ мазут	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,043	0,044	0,044	0,045	0,046	0,048	0,048	0,049	0,049	0,050	0,050	0,051	0,052	0,053	0,055

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

Показатель	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	1,186	0,920	0,925	0,938	0,950	0,966	0,981	0,991	0,996	1,009	1,019	1,028	1,036	1,045	1,050
НЭЗТ мазут	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,693	2,089	2,099	2,129	2,158	2,193	2,227	2,249	2,261	2,291	2,314	2,334	2,352	2,371	2,383
ОНЗТ мазут	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,879	3,009	3,024	3,068	3,108	3,159	3,209	3,240	3,256	3,300	3,333	3,361	3,388	3,416	3,433

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 2024 году на ТЭЦ-2 расход природного газа составил 127,4 тыс. т у.т, мазута – 0,51 тыс. т у.т, уголь не использовался.

В 2024 году на КРК расход природного газа составил 195,8 тыс. т у.т., мазута – 0 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 – 8129 ккал/нм³;
- мазут – 9676 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,8	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ул. Мельничная, 2	97,9	107,1	104,5	99,0	107,9	109,7	109,7	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	125,2	131,6	145,0	158,9	187,4	194,3	207,0	213,0	219,1
ул. Перова, 43	99,4	118,7	104,8	98,2	104,3	106,0	106,7	107,5	107,8	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	111,2	117,4	117,6	129,5	129,7	129,7	130,0
ул. Авиагородок, 9а	89,6	100,4	82,6	77,4	84,4	85,8	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	40,6	46,2	43,2	41,1	44,7	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
ул.Верхнеднепровская, 266	0,4	0,9	0,9	0,8	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
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	24,6	28,6	27,4	26,8	28,8	29,2	29,6	29,6	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
ул. 1-я Красной Звезды, 49	39,1	45,0	48,3	48,0	49,4	50,2	51,2	54,2	57,5	59,7	60,0	60,0	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	30,3	34,7	35,9	33,4	37,3	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	39,0	39,5
п. Светлый	42,9	47,5	46,8	45,2	52,0	52,8	52,8	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,8	54,0	54,0	54,4	56,3
ул. К. Заслонова, 2	92,8	106,0	103,0	97,9	109,8	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	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	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ул. 4-я Ленинградская, 48	5,8	6,3	5,9	5,9	6,2	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
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,5	0,7	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
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	19,6	22,2	21,6	20,7	22,4	22,8	22,8	22,8	27,2	27,2	36,9	48,4	48,4	48,4	52,0	53,0	53,5	54,0	54,4	55,0	55,0
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	42,5	48,3	46,9	44,7	49,8	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,9	50,9
п. Береговой	40,9	45,6	46,3	42,9	45,2	46,0	46,9	46,9	46,9	46,9	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,4	47,4	47,4
п. Большие Поля	8,0	9,4	9,1	8,8	9,9	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
ул. 4-я Северная , 180	74,3	85,8	82,2	78,4	86,7	88,1	88,1	89,7	89,7	89,7	89,7	90,1	90,5	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
мкр. Загородный, 12	13,3	14,4	13,6	13,7	14,8	15,0	15,0	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,9	17,1	17,7	19,1
ул. Березовая, 3а	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	0,9	0,9
ул. Каховского, 3	80,8	95,8	92,9	90,2	95,7	97,3	103,4	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7
ул. Завертяева, 32	39,2	45,0	44,0	42,0	45,5	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,3	46,3	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	11,3	12,4	11,9	12,5	13,1	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,5	13,5	13,5
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	1,1	3,3	3,8	2,6	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
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	1,3	4,3	3,9	3,6	3,8	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
Итого	899	1 032	983	937	1 019	1 035	1 044	1 053	1 063	1 066	1 077	1 088	1 105	1 112	1 132	1 153	1 183	1 203	1 217	1 226	1 236

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

Наименование и адрес котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	278,7	182,8	226,6	227,2	227,2	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
ул. Мельничная, 2	159,2	160,3	161,2	161,6	161,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	159,9	159,9	159,9	159,9
ул. Перова, 43	160,2	160,2	160,2	160,7	160,7	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
ул. Авиагородок, 9а	164,1	164,1	164,1	164,6	164,6	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	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	158,9	157,3	156,8	157,3	157,3	157,3	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	157,1
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	161,1	161,5	161,0	161,8	161,8	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
ул. 1-я Красной Звезды, 49	162,5	165,2	164,7	165,6	165,6	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	162,2	163,1	162,6	163,9	163,9	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
п. Светлый	161,7	161,7	161,2	162,1	162,1	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
ул. К. Заслонова, 2	159,3	161,7	161,2	162,3	162,3	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	162,2	162,2
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	156,9	160,7	160,3	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
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	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	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	234,1	233,5	234,1	234,1	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	161,2	159,1	158,7	159,1	159,1	159,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	161,7	159,0	158,6	159,0	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. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	161,2	161,9	161,5	163,4	163,2	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
п. Береговой	161,5	161,5	161,0	161,5	162,0	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
п. Большие Поля	157,8	158,8	158,4	158,8	159,1	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
ул. 4-я Северная , 180	161,5	161,6	161,1	161,9	161,9	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
мкр. Загородный, 12	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	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	160,2	159,7	160,2	160,2	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. Завертяева, 32	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	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	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	254,0	254,0	196,5	200,0	307,2	307,1	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	206,8	212,2	208,7	209,2	212,2	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1
Итого	161,9	161,9	161,5	162,1	162,4	162,4	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,6	161,6	161,5	161,5

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

Наименование и адрес котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,22	0,18	0,14	0,24	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
ул. Мельничная, 2	15,58	17,16	17,49	16,00	17,44	17,72	17,72	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	20,23	21,27	23,44	25,67	30,29	31,07	33,09	34,06	35,04
ул. Перова, 43	15,01	17,78	14,88	15,78	16,76	17,03	17,13	17,27	17,32	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,86	18,86	18,88	20,80	20,83	20,83	20,88
ул. Авиагородок, 9а	12,49	14,32	14,76	12,74	13,90	14,12	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	6,42	7,30	6,40	6,50	7,07	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
ул.Верхнеднепровская, 266	0,07	0,14	0,25	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	0,12
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	3,96	4,62	3,83	4,33	4,65	4,73	4,78	4,78	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
ул. 1-я Красной Звезды, 49	6,35	7,44	6,41	7,94	8,18	8,31	8,47	8,97	9,51	9,89	9,93	9,93	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	4,92	5,66	5,85	5,48	6,12	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,39	6,46
п. Светлый	6,94	7,68	6,93	7,33	8,42	8,56	8,56	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,71	8,75	8,75	8,81	9,12
ул. К. Заслонова, 2	14,78	17,15	15,63	15,89	17,83	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	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	0,03	0,04	0,05	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
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,91	1,00	0,95	0,94	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,12	0,16	0,13	0,14	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
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	3,16	3,53	2,93	3,30	3,57	3,63	3,61	3,61	4,31	4,31	5,83	7,60	7,60	7,60	8,18	8,33	8,41	8,49	8,54	8,64	8,64
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	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	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	6,86	7,83	8,06	7,31	8,13	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,30	8,30
п. Береговой	6,60	7,37	8,46	6,93	7,33	7,44	7,60	7,60	7,60	7,60	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,68	7,68	7,68
п. Большие Поля	1,27	1,50	1,69	1,40	1,58	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
ул. 4-я Северная , 180	12,00	13,86	13,44	12,69	14,04	14,27	14,27	14,53	14,53	14,53	14,53	14,59	14,65	14,69	14,69	14,69	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
мкр. Загородный, 12	2,08	2,26	2,06	2,14	2,31	2,34	2,34	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,64	2,66	2,76	2,99
ул. Березовая, 3а	0,13	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	0,15	0,15	0,15
ул. Каховского, 3	12,76	15,35	15,11	14,44	15,34	15,58	16,55	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
ул. Завертяева, 32	7,27	7,27	8,83	6,79	7,35	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,48	7,48	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	1,77	1,96	1,71	1,97	2,07	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,13	2,13	2,13
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,29	0,85	1,17	0,52	0,73	0,74	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,26	0,92	0,67	0,76	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Итого	142,4	163,6	158,1	152,0	165,4	168,1	169,3	170,7	172,3	172,8	174,4	176,2	178,9	180,0	183,2	186,6	191,5	194,4	196,6	198,0	199,7
Итого газ	141,5	161,5	156,0	150,3	163,5	166,1	167,6	169,0	170,6	171,1	172,7	174,6	177,2	178,3	181,5	184,9	189,8	192,7	194,9	196,3	198,0
Итого уголь	0,6	1,3	0,9	1,7	1,9	2,0	1,7														
Итого печное топливо	0	0,8	1,2	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Карбышево-2	0,31	0,25	0,19	0,32	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ул. Мельничная, 2	13,35	14,76	15,48	13,78	14,98	15,30	15,30	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	17,46	18,36	20,23	22,16	26,14	26,82	28,56	29,40	30,24
ул. Перова, 43	12,95	15,38	13,17	13,65	14,45	14,70	14,79	14,91	14,95	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,42	16,28	16,30	17,96	17,98	17,98	18,02
ул. Авиагородок, 9а	10,74	12,35	13,07	11,00	11,96	12,19	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	5,51	6,29	5,67	5,61	6,09	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
ул.Верхнеднепровская, 266	0,06	0,12	0,23	0,11	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. Марьяновская 19-я, 40/1	3,41	3,99	3,39	3,75	4,01	4,08	4,13	4,13	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
ул. 1-я Красной Звезды, 49	5,45	6,39	5,67	6,85	7,03	7,17	7,31	7,74	8,21	8,53	8,57	8,57	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	4,22	4,88	5,18	4,73	5,26	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,51	5,58
п. Светлый	5,96	6,61	6,14	6,33	7,24	7,39	7,39	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,52	7,55	7,55	7,60	7,88
ул. К. Заслонова, 2	12,68	14,75	13,83	13,71	15,33	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,07	0,08	0,10	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	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	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	0,78	0,86	0,84	0,81	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,17	0,22	0,18	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	2,71	3,03	2,59	2,84	3,07	3,13	3,11	3,11	3,72	3,72	5,03	6,56	6,56	6,56	7,06	7,19	7,26	7,32	7,37	7,46	7,46
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	5,90	6,76	7,14	6,31	6,99	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,17	7,17
п. Береговой	5,68	6,36	7,49	5,98	6,30	6,42	6,56	6,56	6,56	6,56	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,63	6,63	6,63
п. Большие Поля	1,09	1,29	1,50	1,21	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
ул. 4-я Северная , 180	10,31	11,94	11,89	10,96	12,08	12,31	12,31	12,54	12,54	12,54	12,54	12,59	12,64	12,68	12,68	12,68	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
мкр. Загородный, 12	1,79	1,94	1,82	1,21	1,98	2,02	2,02	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,28	2,30	2,38	2,58
ул. Березовая, 3а	0,11	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	0,13	0,13
ул. Каховского, 3	10,95	13,19	13,38	12,45	13,18	13,45	14,29	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47
ул. Завертяева, 32	5,44	6,25	7,81	5,85	6,32	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,46	6,46	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	1,52	1,69	1,51	1,70	1,78	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,84	1,84	1,84
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,21	0,57	0,96	0,71	1,00	1,01	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,36	1,25	0,92	1,04	1,11	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Итого газ	120,7	139,1	138,1	129,1	140,6	143,4	144,6	145,9	147,2	147,7	149,1	150,7	153,0	153,9	156,7	159,6	163,8	166,3	168,2	169,5	170,9
Итого уголь	0,8	1,7	1,3	2,3	2,7	2,7	2,3														
Итого печное топливо	0	0,6	1,0	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	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	0,14	0,14	0,14	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. Мельничная, 2	5,20	5,26	5,28	4,99	5,25	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,91	6,17	6,71	7,27	8,42	8,61	9,12	9,36	9,61
ул. Перова, 43	4,70	4,71	4,80	4,70	5,16	5,31	5,35	5,40	5,41	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,59	5,85	5,85	6,33	6,34	6,34	6,36
ул. Авиагородок, 9а	4,00	4,01	4,07	3,94	4,54	4,60	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	2,25	2,26	2,21	2,06	2,26	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
ул.Верхнеднепровская, 266	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	1,50	1,51	1,46	1,52	1,67	1,70	1,70	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
ул. 1-я Красной Звезды, 49	2,10	2,14	2,28	2,32	2,57	2,85	2,94	3,16	3,62	3,87	3,89	3,89	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	1,93	1,94	1,83	1,63	1,71	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,83	1,88
п. Светлый	2,28	2,28	2,20	2,00	2,19	2,20	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,29	2,30	2,30	2,34	2,53
ул. К. Заслонова, 2	5,12	5,21	5,18	4,90	5,29	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
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	0,03	0,03	0,03	0,03
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
ул. 4-я Ленинградская, 48	0,30	0,31	0,31	0,30	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	0,08	0,08	0,08	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	1,15	1,14	1,12	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,31	1,31	1,70	2,19	2,19	2,19	2,38	2,44	2,46	2,49	2,51	2,54	2,54
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	2,40	2,42	2,42	2,32	2,49	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52
п. Береговой	2,23	2,24	2,28	2,22	2,28	2,32	2,42	2,42	2,42	2,42	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,45	2,45	2,45
п. Большие Поля	0,50	0,51	0,53	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ул. 4-я Северная , 180	0,62	0,62	2,44	4,15	4,80	4,89	4,89	5,03	5,03	5,03	5,03	5,05	5,07	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
мкр. Загородный, 12	0,64	0,64	0,65	0,41	0,66	0,66	0,66	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,76	0,77	0,83	0,96
ул. Березовая, 3а	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	3,90	4,09	4,08	4,22	4,39	4,94	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	2,00	2,00	2,01	1,93	2,05	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,07	2,07	2,08	2,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	0,58	0,59	0,61	0,59	0,60	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	0,61	0,61
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,16	0,15	0,13	0,21	0,34	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
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,39	0,40	0,39	0,39	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Итого газ	43,47	43,82	45,94	45,66	49,68	50,81	51,64	52,22	53,09	53,39	53,81	54,32	55,01	55,30	56,18	52,04	51,24	51,97	52,54	53,04	53,68
Итого уголь	0,64	0,62	0,61	0,82	1,00	0,87															
Итого печное топливо	0,16	0,15	0,13	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	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
ул. Мельничная, 2	0,90	0,91	0,94	0,91	1,11	1,11	1,11	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,29	1,36	1,51	1,66	1,98	2,04	2,18	2,25	2,31
ул. Перова, 43	0,99	0,99	1,02	1,00	1,08	1,12	1,13	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,18	1,24	1,25	1,38	1,38	1,38	1,39
ул. Авиагородок, 9а	0,72	0,73	0,74	0,72	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	0,17	0,17	0,18	0,17	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
ул.Верхнеднепровская, 266	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	0,28	0,32	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ул. 1-я Красной Звезды, 49	0,41	0,42	0,44	0,45	0,61	0,67	0,70	0,75	0,86	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14 Военный горо док №72 (п. Черемушки)	0,36	0,37	0,33	0,28	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,42	0,43
п. Светлый	0,59	0,60	0,58	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,64	0,68
ул. К. Заслонова, 2	0,81	0,82	0,84	0,82	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
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
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
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
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
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	0,08	0,08	0,08	0,08	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,19	0,27	0,37	0,37	0,37	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42
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	0,00	0,00	0,00	0,00
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	0,28	0,28	0,29	0,28	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
п. Береговой	0,47	0,47	0,48	0,47	0,52	0,53	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57
п. Большие Поля	0,10	0,10	0,10	0,10	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. 4-я Северная , 180	0,29	0,29	0,44	0,56	0,91	0,92	0,92	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
мкр. Загородный, 12	0,12	0,12	0,12	0,07	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,18
ул. Березовая, 3а	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	0,71	0,74	0,73	0,93	0,96	1,07	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Завертяева, 32	0,32	0,32	0,33	0,32	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23	0,13	0,14	0,14	0,14	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. Стройплощадка, 111, в/г. 119	0,05	0,05	0,04	0,07	0,09	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
пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Итого газ	7,76	7,82	8,09	7,94	9,68	9,90	10,07	10,20	10,39	10,47	10,56	10,66	10,84	10,92	11,12	10,28	10,22	10,42	10,57	10,68	10,83
Итого уголь	0,10	0,10	0,10	0,17	0,18	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
Итого печное топливо	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	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,412	0,433	0,477	0,523	0,617	0,633	0,674	0,694	0,714
НЭЗТ	Мазут	0,153	0,156	0,143	0,156	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,180	0,190	0,209	0,229	0,270	0,277	0,295	0,304	0,312
ОНЗТ	Мазут	0,493	0,502	0,460	0,517	0,519	0,519	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,592	0,623	0,686	0,752	0,887	0,910	0,969	0,998	1,026
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	0,314	0,314	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,324	0,342	0,343	0,378	0,378	0,378	0,379
НЭЗТ	Мазут	0,165	0,138	0,146	0,156	0,158	0,159	0,160	0,161	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,166	0,175	0,175	0,193	0,193	0,193	0,194
ОНЗТ	Мазут	0,487	0,408	0,432	0,467	0,469	0,470	0,474	0,475	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,490	0,517	0,518	0,571	0,571	0,571	0,573
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	0,113	0,114	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
ОНЗТ	Мазут	0,396	0,408	0,352	0,400	0,401	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
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
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	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
НЭЗТ	Мазут	0,054	0,045	0,051	0,054	0,055	0,056	0,056	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
ОНЗТ	Мазут	0,105	0,087	0,098	0,117	0,118	0,119	0,119	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
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	0,156	0,165	0,172	0,172	0,172	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
НЭЗТ	Мазут	0,031	0,027	0,033	0,034	0,035	0,035	0,037	0,040	0,041	0,041	0,041	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
ОНЗТ	Мазут	0,110	0,095	0,118	0,181	0,182	0,182	0,193	0,205	0,213	0,214	0,214	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
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	0,116	0,118
НЭЗТ	Мазут	0,090	0,093	0,087	0,097	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,101	0,103
ОНЗТ	Мазут	0,180	0,186	0,174	0,210	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,218	0,220

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

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	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,155	0,155	0,155	0,156	0,162
НЭЗТ	Мазут	0,076	0,069	0,073	0,083	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,086	0,087	0,087	0,087	0,090
ОНЗТ	Мазут	0,204	0,184	0,195	0,235	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,241	0,242	0,242	0,244	0,252
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	0,162	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
ОНЗТ	Мазут	0,505	0,460	0,468	0,511	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
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	0,004	0,004	0,004	0,004
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	0,004	0,004	0,004	0,004
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
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	0,082	0,082	0,112	0,145	0,145	0,145	0,156	0,159	0,161	0,162	0,163	0,165	0,165
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	0,082	0,082	0,112	0,145	0,145	0,145	0,156	0,159	0,161	0,162	0,163	0,165	0,165
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	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

п. Крутая 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	0,175	0,175
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	0,175	0,175
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	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,188	0,188	0,188
НЭЗТ	Мазут	0,091	0,104	0,086	0,090	0,092	0,094	0,094	0,094	0,094	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
ОНЗТ	Мазут	0,285	0,327	0,268	0,276	0,278	0,280	0,280	0,280	0,280	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,283	0,283	0,283
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	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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	0,213	0,213	0,213	0,213	0,214	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
НЭЗТ	Мазут	0,190	0,184	0,174	0,192	0,195	0,195	0,199	0,199	0,199	0,199	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
ОНЗТ	Мазут	0,383	0,371	0,351	0,401	0,404	0,404	0,412	0,412	0,412	0,412	0,414	0,415	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
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	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,046	0,050
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	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,046	0,050
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	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
НЭЗТ	Мазут	0,099	0,098	0,093	0,099	0,101	0,107	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
ОНЗТ	Мазут	0,353	0,348	0,332	0,409	0,411	0,417	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
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	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
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	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
ул. 40 лет Ракетных Войск, 23																					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

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	0,035	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	0,036	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	0,050	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 2020-2040 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 - 5100 ккал/кг;
- Природный газ – 8140 ккал/м³.

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

Наименование и адрес котельной	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																				
ул. Мельничная, 2	газ																				
ул. Перова, 43	газ																				
ул. Авиагородок, 9а	газ																				
ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")	газ																				
ул.Верхнеднепровская, 266	газ																				
ул. Марьяновская 19-я, 40/1	газ																				
ул. 1-я Красной Звезды, 49	газ																				
14 Военный городок №72 (п. Черемушки)	газ																				
п. Светлый	газ																				
ул. К. Заслонова, 2	газ																				
п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	газ																				
п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	газ																				
ул. 4-я Ленинградская, 48	газ																				
ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	уголь																				
ул. Архиепископа Сильвестра, 21	газ																				
п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	газ																				
п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	газ																				
п. Береговой	газ																				
п. Большие Поля	газ																				
ул. 4-я Северная , 180	газ																				

Наименование и адрес котельной	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
ул. Березовая, 3а	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
ул. Завертяева, 32	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
ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119	печное топливо	печное топливо	печное топливо	уголь																	
пос. ПМС-22 станции Входящая (2888км)	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Природный газ	0,994	0,987	0,987	0,989	0,988	0,988	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,992
Уголь	0,004	0,008	0,006	0,011	0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008
Печное топливо	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 до 2023 года две организации эксплуатировали источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии:

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

В состав ООО «Теплогенерирующий комплекс» входило 3 тепловых источника (отопительные котельные), тепловые сети и ТЭС.

На производственной площадке котельной по улице 22-го Партсъезда, 97 осуществлялась эксплуатация газопоршневой тепловой электростанции (ТЭС) мощностью 6,066МВт на базе газопоршневых агрегатов (ГПА) для комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (собственность). ТЭС работает совместно с котельной по ул. 22-Партсъезда, 97, на единую тепловую сеть. Комплекс котельная и ТЭС образовали мини-ТЭЦ ООО «ТГКом».

В декабре 2022 года вследствие аварии была нарушена целостность теплофикационного контура котлов-утилизаторов, котлы утилизаторы ГПА были выведены из эксплуатации с 26.12.2022 г. ГПА функционирует в режиме генерации электрической энергии. Выработка тепловой энергии на нужды теплоснабжения осуществляется только котельной.

По договору купли-продажи от 01.10.2023 г. газопоршневая мини-ТЭС, а также оборудование, входящее в ее состав, проданы ООО «ГПА».

С 2024 года в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплогенерирующий комплекс" находятся 3 котельные. Для них топливные балансы представлены в следующем разделе.

В данном разделе с 2023 года представлены топливные балансы мини-ТЭС ООО «ГПА», до 2023 года – топливные балансы мини-ТЭЦ ООО «ТГКом».

В таблице 2.27 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Мини-ТЭС.

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-ТЭС.

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-ТЭС

Показатель	Ед. измерения	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	393,2	427,2	382,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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
в горячей воде	тыс. Гкал	393,2	427,2	382,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	36,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	36,1	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
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	68,3	75,1	70,8	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
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	9,0	8,0	6,2	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
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	59,2	67,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	218,0	193,0	173,1	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	145,1	151,3	162,8	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
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	220,7	194,8	176,0	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,6	157,0	168,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 2.28 – Топливо-энергетический баланс ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО № 15

Показатель	Ед. измерения	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	1 764,7	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	1 736,4	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	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
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	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	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
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	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	15,2	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

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	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	169,2	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	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	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	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-ТЭС, тыс. м³/ч

Показатель	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	20,9	23,0	21,7	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
Максимальный часовой расход газа в летний период	4,4	4,9	4,6	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

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

Показатель	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
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

Таблица 2.31 – Нормативные запасы резервного топлива на Мини-ТЭС, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
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	
Общий нормативный запас топлива	дизельное топливо	0,040	0,040	0,040	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	

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

Нормативный запас топлива	Вид топлива	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
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
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

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

В 2024 году расход природного газа на Мини-ТЭС составил 5,5 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-ТЭС 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 2020-2040 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	223,0	245,3	234,3	238,3	226,3	230,0	230,2	230,2	230,2	230,2	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" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	119,5	129,5	122,6	119,1	121,3	125,9	125,9	125,9	125,9	126,3	126,3	126,3	126,3	126,3	126,3	126,3	126,3	126,3	126,6	126,6	126,6
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	833,9	949,8	969,7	983,7	937,0	947,5	947,5	947,5	949,1	949,4	949,6	949,6	949,6	954,0	958,5	958,5	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	233,0	253,3	259,8	241,1	279,8	301,3	301,7	302,1	302,5	302,8	302,8	303,3	303,3	303,3	303,3	303,6	303,6	304,0	304,5	304,5	304,5
Котельная АО "Омскшина"	577,1	631,8	671,8	681,4	681,4	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	7,4	7,4	7,4	7,6	9,9	15,5	15,9	17,3	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	22,7	22,7	22,7	23,1	21,9	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	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"	29,0	29,0	29,0	30,9	33,1	33,8	33,8	33,8	34,6	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	5,8	5,7	5,7	5,5	6,7	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	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "ОНИИП"	136,5	152,0	152,0	134,1	160,0	160,0	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	162,6	164,7	164,7	164,7	164,7	167,2
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	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
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	0,0	0,0	0,0	410,9	397,4	414,4	415,9	415,9	416,3	416,3	416,9	417,7	417,7	417,7	418,3	418,6	433,4	434,8	435,2	435,4	435,6
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	88,8	103,1	99,4	75,3	76,6	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	9,6	10,7	9,9	9,7	10,2	10,2	10,2	10,2	11,2	11,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Котельная Омский РВПИС	4,5	4,4	4,5	4,7	4,9	4,8	4,8	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная ООО «Малая генерация»	24,6	30,6	30,6	35,5	40,2	40,7	40,7	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
Котельная ООО "Тепловая компания"	83,9	106,0	105,0	97,9	102,3	103,3	103,3	103,3	103,6	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1
Котельная ООО «СП «Мечта»	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 "Комплекснепсервис"	41,8	47,8	46,2	43,8	47,0	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
Котельная ООО "Энергопоставка"	4,2	4,8	4,8	5,5	4,6	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 ДИ»	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	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,8
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	2,8	3,5	3,3	3,2	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Котельная АО «Русь»	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"	23,7	28,3	26,6	24,9	26,8	23,5	23,5	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
Котельная ООО «СМТ СБ»	57,7	57,7	57,7	77,5	84,7	92,9	95,4	98,8	99,0	99,0	99,4	101,1	102,1	103,4	103,5	123,9	124,0	124,0	124,0	124,0	124,4
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
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	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
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы"	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Драверта"																						
Новая газовая котельная на территории Сиб-НИИСХоза по ул. Академика Королева	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	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	0,7	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	0,7	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	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	0,4	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	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	0,2	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	0,5	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	
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	
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	0,2	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	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	154,2	154,2	154,2	154,2	159,9	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	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" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	154,6	154,6	154,6	154,6	161,4	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	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"	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"	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	162,0	162,0	162,0	162,0	176,2	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	160,7	160,7	160,7	160,7	173,0	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	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	163,6	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	157,1	160,0	160,0	160,0	160,9	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "ОНИИП"	161,6	161,1	161,1	161,1	160,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	172,2	172,2	172,2	172,2	158,5	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	0,0	0,0	0,0	162,3	165,1	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
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	158,8	168,7	175,9	174,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная Омский РВГИС	159,7	159,7	159,7	156,7	156,7	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
Котельная ООО «Малая генерация»	173,7	163,9	163,9	156,0	153,3	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
Котельная ООО "Тепловая компания"	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Котельная ООО «СП «Мечта»	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 "Комплекснеплосервис"	161,7	158,9	156,9	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	157,1	157,1	157,1	157,1
Котельная ООО "Энергопоставка"	170,7	166,5	166,5	166,5	153,4	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	166,2	166,2
Котельная АСУСО «Омский ДИ»	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	157,0	157,0	157,0	157,0
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	167,2	167,2	167,2	167,2	157,0	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
Котельная АО «Русь»	164,4	164,4	164,4	164,4	155,7	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
Котельная ПАО "Сатурн"	181,3	181,3	181,3	181,3	175,1	175,1	175,1	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
Котельная ООО «СМТ СБ»	157,8	157,8	157,8	157,8	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
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
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	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	158,4	158,4	158,4
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	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	158,4	158,4
Новая газовая котельная на территории Сиб-НИИСХоза по ул. Академика Королева	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	158,4	158,4	158,4
Перспективная котельная парк "Солнечный"	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	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	0,0	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	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	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	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"	34,39	37,82	36,12	36,74	36,19	39,13	39,15	39,15	39,15	39,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	18,48	20,02	18,96	18,41	19,58	20,81	20,81	20,81	20,81	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,93	20,93	20,93

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "Г" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	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"	111,90	127,52	130,24	132,19	124,09	125,84	125,84	125,84	126,11	126,16	126,20	126,20	126,20	126,93	127,67	127,67	128,41	128,41	128,41	128,41	128,41
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	36,92	44,62	42,08	39,06	44,22	47,61	47,68	47,75	47,81	47,85	47,85	47,93	47,93	47,93	47,93	47,98	47,98	48,04	48,12	48,12	48,12
Котельная АО "Омксшина"	89,56	98,04	104,23	105,71	105,71	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64	103,64
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	1,20	1,20	1,20	1,23	1,75	2,52	2,58	2,80	2,80	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	3,64	3,64	3,64	3,72	3,79	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	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"	4,64	4,64	4,64	4,94	5,41	5,40	5,40	5,40	5,54	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,91	0,91	0,91	0,88	1,08	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00
Котельная АО "ОНИИП"	22,05	24,48	24,48	21,59	25,68	25,77	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,19	26,53	26,53	26,53	26,53	26,93
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2,03	2,03	2,03	1,63	1,51	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	1,63	1,63
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	0,00	0,00	0,00	66,69	65,59	67,72	67,96	67,96	68,02	68,02	68,12	68,25	68,25	68,25	68,36	68,40	70,81	71,05	71,11	71,15	71,17
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	14,10	17,40	17,49	13,10	14,09	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	1,43	1,58	1,47	1,44	1,52	1,68	1,68	1,68	1,85	1,85	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Котельная Омский РВПиС	0,71	0,71	0,71	0,73	0,76	0,77	0,77	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ООО «Малая генерация»	4,27	5,02	5,02	5,54	6,16	6,23	6,23	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Котельная ООО "Тепловая компания"	12,41	14,81	15,68	14,52	15,01	15,29	15,29	15,29	15,34	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Котельная ООО «СП «Мечта»	0,60	0,60	0,60	0,57	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Котельная ООО "Комплекссплосервис"	6,76	7,60	7,25	6,89	7,38	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Котельная ООО "Энергопоставка"	0,71	0,80	0,80	0,91	0,71	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная АСУСО «Омский ДИ»	1,04	1,04	1,04	0,94	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,06
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	0,46	0,59	0,56	0,53	0,59	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	0,63	0,63
Котельная АО «Русь»	0,33	0,33	0,33	0,31	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная ПАО "Сатурн"	4,30	5,12	4,82	4,51	4,69	4,12	4,12	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 СБ»	9,10	9,10	9,10	12,22	13,32	14,62	15,00	15,53	15,57	15,57	15,64	15,89	16,06	16,26	16,28	19,49	19,51	19,51	19,51	19,51	19,57
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
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	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	0,65	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	0,41	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	0,42	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	0,11	0,11	0,11
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	0,11	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	0,63	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	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	0,37	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	0,04	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	0,07	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
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	0,07	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	0,04	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	0,17	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	30,09	33,09	31,61	32,15	31,67	34,24	34,26	34,26	34,26	34,26	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" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	16,17	17,52	16,59	16,11	17,13	18,21	18,21	18,21	18,21	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26	18,31	18,31	18,31
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	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
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	1436,77	1635,07	1672,09	1696,32	1592,38	1614,83	1614,83	1614,83	1618,34	1618,92	1619,39	1619,39	1619,39	1628,86	1638,34	1638,34	1647,81	1647,81	1647,81	1647,81	1647,81
Котельная АО "Омкшина"	31,80	38,51	36,37	33,79	38,27	41,20	41,26	41,32	41,37	41,40	41,40	41,47	41,47	41,47	41,47	41,52	41,52	41,57	41,64	41,64	41,64
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	79,26	86,77	92,24	93,55	93,55	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	1,07	1,07	1,07	1,09	1,55	2,23	2,29	2,48	2,48	2,50	2,50	2,50	2,50	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	3,23	3,23	3,23	3,29	3,36	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	4,11	4,11	4,11	4,38	4,79	4,79	4,79	4,79	4,91	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Котельная АО "ОНИИП"	0,81	0,81	0,81	0,78	0,96	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	19,34	21,88	21,88	19,30	22,95	23,03	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,41	23,71	23,71	23,71	23,71	24,07
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	29,17	29,17	29,17	29,59	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
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	0,00	0,00	0,00	57,35	56,40	58,23	58,44	58,44	58,49	58,49	58,58	58,69	58,69	58,69	58,78	58,81	60,89	61,09	61,14	61,18	61,20
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	9,82	11,58	11,40	11,30	12,11	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48
Котельная Омский РВПИС	1,14	1,37	1,30	1,26	1,30	1,45	1,45	1,45	1,59	1,59	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Котельная ООО «Малая генерация»	0,62	0,62	0,62	0,59	0,62	0,62	0,62	0,76	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная ООО "Тепловая компания"	2,57	3,02	3,02	3,34	3,71	3,75	3,75	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО «СП «Мечта»	11,25	13,10	13,88	12,85	13,28	13,53	13,53	13,53	13,57	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
Котельная ООО "Ком-плексплосервис"	0,52	0,52	0,52	0,49	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Котельная ООО "Энергопоставка"	5,81	6,55	6,25	5,95	6,35	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Котельная АСУСО «Омский ДИ»	0,63	0,71	0,71	0,80	0,63	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
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	0,90	0,90	0,90	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,92
Котельная АО «Русь»	0,40	0,51	0,48	0,46	0,51	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Котельная ПАО "Сатурн"	0,29	0,29	0,29	0,27	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная ООО «СМТ СБ»	3,11	3,71	3,49	3,27	3,43	2,98	2,98	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 "ЮзаЭнергоТерм"	8,06	8,06	8,06	10,82	11,79	12,94	13,28	13,75	13,78	13,78	13,84	14,07	14,22	14,39	14,41	17,25	17,26	17,26	17,26	17,26	17,32
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	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 блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	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 газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	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
Перспективная котельная парк "Солнечный"	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 ул.6-я Любимская	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. 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	0,00	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	0,00	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. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	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 Зоопарк	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
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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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	0,00	0,00	0,03	0,03
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	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/т н.т.

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	11,893	11,894	13,480	13,480	14,869	14,869	14,883	14,883	14,883	14,883	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" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	4,040	4,040	6,692	6,694	7,157	7,157	7,157	7,157	7,157	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176	7,196	7,196	7,196
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	4,581	4,814	4,748	4,758	4,840	4,840	4,840	4,840	4,953	4,988	5,003	5,003	5,003	5,235	5,468	5,468	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	14,073	15,673	10,704	10,715	10,715	10,715	10,740	10,764	10,785	10,799	10,799	10,827	10,827	10,827	10,827	10,845	10,845	10,866	10,894	10,894	10,894
Котельная АО "Омскшина"	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"	0,064	0,064	0,301	0,301	0,301	0,301	0,320	0,390	0,390	0,399	0,399	0,399	0,399	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	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"	1,014	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	0,333	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"	5,004	5,112	5,137	5,137	5,137	5,137	5,235	5,235	5,235	5,235	5,235	5,235	5,235	5,235	5,235	5,279	5,403	5,403	5,403	5,403	5,548
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	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
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	3,773	4,009	4,275	4,207	4,457	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601	4,601
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	3,055	3,104	3,309	3,257	4,456	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	0,449	0,488	0,497	0,492	0,486	0,539	0,539	0,539	0,599	0,599	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Котельная Омский РВПИС	0,118	0,118	0,287	0,267	0,267	0,267	0,267	0,348	0,348	0,348	0,348	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Котельная ООО «Малая генерация»	0,965	0,944	0,970	0,918	0,918	0,918	0,918	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
Котельная ООО "Тепловая компания"	4,845	4,470	4,767	4,733	4,733	4,748	4,748	4,748	4,766	4,778	4,778	4,778	4,778	4,778	4,778	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796
Котельная ООО «СП «Мечта»	0,029	0,029	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная ООО "Комплекснепелосервис"	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"	0,272	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 ДИ»	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	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,318
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	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»	0,116	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	1,428	1,428	1,380	1,380	1,380	0,000	0,000	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 СБ»	2,558	2,558	3,311	3,311	3,301	3,401	3,522	3,698	3,713	3,713	3,737	3,827	3,888	3,960	3,966	4,841	4,847	4,847	4,847	4,847	4,871
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"	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	0,623	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	0,181	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	0,102	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективная котельная парк "Солнечный"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
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	0,033	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	0,033	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	0,189	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	0,018	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	0,111	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	0,011	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	0,022	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	0,033	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	0,022	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	0,011	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	0,050	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	1,834	1,834	1,136	1,136	1,253	1,253	1,255	1,255	1,255	1,255	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" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	0,626	0,626	0,507	0,507	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,546	0,546	0,546
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	0,905	0,951	0,905	0,907	0,923	0,923	0,923	0,923	0,941	0,947	0,949	0,949	0,949	1,006	1,063	1,063	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	2,240	2,495	1,804	1,806	1,806	1,806	1,809	1,812	1,815	1,816	1,816	1,820	1,820	1,820	1,820	1,822	1,822	1,825	1,828	1,828	1,828
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
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	0,010	0,010	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Котельная ул. 2-я Поселковская, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	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"	0,116	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
Котельная АО "ОНИИП"	0,000	0,000	1,416	1,416	1,416	1,416	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,444	1,463	1,463	1,463	1,463	1,487
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	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
Котельной по ул. 22-Партсъезда, 97 ООО «ТГКом»	0,626	0,665	0,553	0,544	0,557	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО «ТГКом»	0,507	0,515	0,428	0,421	0,557	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО «ТГКом»	0,042	0,046	0,035	0,035	0,035	0,038	0,038	0,038	0,042	0,042	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная Омский РВПИС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО «Малая генерация»	0,226	0,221	0,261	0,247	0,247	0,247	0,247	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Котельная ООО "Тепловая компания"	0,564	0,520	0,430	0,427	0,427	0,428	0,428	0,428	0,430	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Котельная ООО «СП «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
Котельная ООО "Комплексспелсервис"	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
Котельная АСУСО «Омский ДИ»	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	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
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
Котельная ООО «СМТ СБ»	0,268	0,268	0,449	0,449	0,447	0,457	0,470	0,485	0,486	0,486	0,487	0,492	0,495	0,498	0,499	0,629	0,630	0,630	0,630	0,630	0,631
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
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	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	0,018	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
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	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	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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	0,003	0,003	0,003
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	0,003	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	0,014	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	0,001	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	0,008	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	0,001	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	0,002	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	0,003	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	0,002	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	0,001	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	0,004	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" АО	газ																				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
«ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»																					
Котельная территории "Г" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	газ																				
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	газ																				
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"	отходящий газ																				
Котельная АО "Омскшина"	газ																				
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"	газ																				
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"	газ																				
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"	газ																				
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"	газ																				
Котельная АО "ОНИИП"	газ																				
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	газ																				
Котельной по ул. 22-Партизана, 97 ООО «ТТКом»	газ																				
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО	газ																				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
«ТГКом»																						
Котельная ул. Завертеева, 9/5 ООО «ТГКом»	газ																					
Котельная Омский РВПИС	газ																					
Котельная ООО «Малая генерация»	газ																					
Котельная ООО "Тепловая компания"	газ																					
Котельная ООО «СП «Мечта»	газ																					
Котельная ООО "Комплексплосервис"	газ																					
Котельная ООО "Энергопоставка"	газ																					
Котельная АСУСО «Омский ДИ»	газ																					
Котельная БСУСО «Кировский детский дом-интернат»	газ																					
Котельная АО «Русь»	газ																					
Котельная ПАО "Сатурн"	газ																					
Котельная ООО «СМТ СБ»	мазут																					
Котельная ООО "ЮзаЭнерго-Терм"	газ																					
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"	уголь																					
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта"	газ																					
Новая газовая котельная на	газ																					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева																					
Перспективная котельная парк "Солнечный"	газ																				
Перспективная котельная ул.6-я Любинская	газ																				
Перспективная котельная ул. Кондратюка	газ																				
Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	газ																				
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская	газ																				
Перспективная котельная Зоопарк	газ																				
Перспективная котельная ул. 2-я Новая	газ																				
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная	газ																				
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	газ																				
Перспективная котельная п. Линейный	газ																				
Перспективная котельная Крематорий	газ																				
Перспективная котельная, ул. Троицкая	газ																				
Котельная территории "О" АО «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»	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	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.	3 676,8	3 936,3	4 011,8	3 912,1	3 930,7	3 777,9	3 784,6	3 737,1	3 742,6	3 758,6	3 763,8	3 768,7	3 772,9	3 777,2	3 778,0	3 779,0	3 780,1	3 783,2	3 786,5	3 790,5	3 794,7
	каменный	3 676,8	3 936,3	4 011,8	3 912,1	3 930,7	3 777,9	3 784,6	3 737,1	3 742,6	3 758,6	3 763,8	3 768,7	3 772,9	3 777,2	3 778,0	3 779,0	3 780,1	3 783,2	3 786,5	3 790,5	3 794,7
	бурый																					
	Природный газ	990,7	1 076,2	1 090,5	1 085,5	1 172,2	1 171,4	1 109,3	1 112,4	1 117,1	1 121,0	1 126,1	1 130,9	1 134,6	1 137,0	1 140,5	1 143,7	1 145,5	1 148,9	1 152,5	1 155,6	1 158,1
	Нефтепродукты, в т.ч.	10,4	10,9	10,1	12,9	23,8	22,4	22,4	22,2	22,2	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4
	мазут	10,4	10,9	10,1	12,9	23,8	22,4	22,4	22,2	22,2	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4
дизельное топливо																						
АО "Тепловая компания"	Уголь, в т.ч.	0,8	1,7	1,3	2,3	2,7	2,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	каменный	0,8	1,7	1,3	2,3	2,7	2,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	бурый																					
	Природный газ	120,7	139,1	138,1	129,1	140,6	143,4	144,6	145,9	147,2	147,7	149,1	150,7	153,0	153,9	156,7	159,6	163,8	166,3	168,2	169,5	170,9
	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
	мазут																					
дизельное топливо																						
Печное топливо	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	
АО «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
	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
	бурый																					
	Природный газ	46,3	50,6	48,2	48,3	48,8	52,4	52,5	52,5	52,5	52,5	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
	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
	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
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
	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
	бурый																					
	Природный газ	55,1	65,1	63,5	61,3	65,8	68,7	68,8	68,9	68,9	68,9	68,9	69,0	69,0	69,0	69,0	69,1	69,1	69,1	69,2	69,2	69,2
	Отходящий газ	1 436,8	1 635,1	1 672,1	1 696,3	1 592,4	1 614,8	1 614,8	1 614,8	1 618,3	1 618,9	1 618,9	1 619,4	1 619,4	1 619,4	1 628,9	1 638,3	1 638,3	1 647,8	1 647,8	1 647,8	1 647,8
	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
	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
дизельное топливо																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	79,3	86,8	92,2	93,5	93,5	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	
	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	
	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 "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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	9,2	9,2	9,2	9,5	10,7	11,3	11,4	11,6	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	7,6	7,6	7,6
	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	
	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 "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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	19,3	21,9	21,9	19,3	23,0	23,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,4	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	24,1
	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	
	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																						
ФГБУ "ЦЖКУ» Минобороны России	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	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	
	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	
	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	
	дизельное топливо																						
ООО "ГКом"	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	
	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	
	бурый																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	Природный газ	11,0	13,0	12,7	69,9	69,8	72,2	72,4	72,4	72,6	72,6	72,7	72,8	72,8	72,8	72,9	73,0	75,0	75,2	75,3	75,3	75,3	
	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	
	мазут 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
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	0,8	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
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «Малая генера- ция»	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	2,6	3,0	3,0	3,3	3,7	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
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "Тепловая компа- ния"	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	11,3	13,1	13,9	12,8	13,3	13,5	13,5	13,5	13,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	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
	мазут 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
ООО "СП «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	0,5	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	0,6
	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
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 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	дизельное топливо																					
АО "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
	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
	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
	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
	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
	дизельное топливо																					
ООО "Комплекстепло-сервис"	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
	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
	бурый																					
	Природный газ	5,8	6,6	6,3	5,9	6,4	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	5,3
	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
	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
	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
	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
	бурый																					
	Природный газ	0,6	0,7	0,7	0,8	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	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
	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
	дизельное топливо																					
АСУСО "Омский ДИТ"	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
	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
	бурый																					
	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	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
	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
	дизельное топливо																					
БСУСО «Кировский дом-интернат»	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
	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	бурый																						
	Природный газ	0,4	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	Нефтепродукты, в т.ч.	3,1	3,7	3,5	3,3	3,4	3,0	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	0,0	
	мазут	3,1	3,7	3,5	3,3	3,4	3,0	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	0,0	0,0
дизельное топливо																							
ООО СМТ "СБ"	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	8,1	8,1	8,1	10,8	11,8	12,9	13,3	13,7	13,8	13,8	13,8	14,1	14,2	14,4	14,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	
	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 "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	
	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	
	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	
	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	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	
	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	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	
	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	
	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																						
Всего в городском округе	Уголь, в т.ч.	3 678,5	3 938,8	4 013,9	3 915,2	3 934,2	3 781,4	3 787,7	3 740,3	3 745,7	3 761,7	3 766,9	3 771,8	3 776,1	3 780,3	3 781,1	3 782,1	3 783,2	3 786,3	3 789,6	3 793,6	3 797,8	
	каменный	3 678,5	3 938,8	4 013,9	3 915,2	3 934,2	3 781,4	3 787,7	3 740,3	3 745,7	3 761,7	3 766,9	3 771,8	3 776,1	3 780,3	3 781,1	3 782,1	3 783,2	3 786,3	3 789,6	3 793,6	3 797,8	
	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	
	Природный газ	1 364,4	1 497,9	1 512,9	1 554,3	1 665,0	1 686,5	1 627,4	1 636,0	1 644,4	1 651,4	1 625,3	1 634,6	1 642,1	1 644,7	1 652,8	1 661,4	1 667,5	1 672,5	1 676,2	1 680,0	1 684,2	
	Отходящий газ	1 436,8	1 635,1	1 672,1	1 696,3	1 592,4	1 614,8	1 614,8	1 614,8	1 618,3	1 618,9	1 619,4	1 619,4	1 619,4	1 628,9	1 638,3	1 638,3	1 647,8	1 647,8	1 647,8	1 647,8	1 647,8	
	Нефтепродукты, в т.ч.	13,5	14,6	13,5	16,1	27,3	25,4	25,4	22,2	22,2	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4
	мазут	13,5	14,6	13,5	16,1	27,3	25,4	25,4	22,2	22,2	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4
	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
Печное топливо	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	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.	2 068,5	2 214,5	2 256,4	2 211,1	2 205,6	2 120,4	2 124,1	2 097,6	2 100,6	2 109,5	2 112,4	2 115,1	2 117,5	2 119,9	2 120,4	2 120,9	2 121,5	2 123,3	2 125,1	2 127,4	2 129,7	
	каменный	2 068,5	2 214,5	2 256,4	2 211,1	2 205,6	2 120,4	2 124,1	2 097,6	2 100,6	2 109,5	2 112,4	2 115,1	2 117,5	2 119,9	2 120,4	2 120,9	2 121,5	2 123,3	2 125,1	2 127,4	2 129,7	
	бурый																						
	Природный газ	1 154,2	1 253,0	1 269,5	1 260,2	1 364,9	1 364,0	1 291,8	1 295,5	1 300,9	1 305,5	1 311,3	1 316,9	1 321,2	1 324,0	1 328,1	1 331,8	1 333,9	1 337,8	1 342,0	1 345,6	1 348,5	
	Нефтепродукты, в т.ч.	13,5	14,0	12,9	16,5	29,2	27,2	27,2	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,2	27,2	27,2	27,3	
	мазут	13,5	14,0	12,9	16,5	29,2	27,2	27,2	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,2	27,2	27,2	27,3	
дизельное топливо																							
АО "Тепловая компа-	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	0,9	1,7	1,9	2,0	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Утвержденная ЕТО ния"	каменный	0,6	1,3	0,9	1,7	1,9	2,0	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	141,5	161,5	156,0	150,3	163,5	166,1	167,6	169,0	170,6	171,1	172,7	174,6	177,2	178,3	181,5	184,9	189,8	192,7	194,9	196,3	198,0	
	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	
	мазут																						
	дизельное топливо																						
	Печное топливо	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	
АО «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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	52,9	57,8	55,1	55,1	55,8	59,9	60,0	60,0	60,0	60,0	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	
	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	
	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	
	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	65,8	75,7	73,8	71,2	76,3	79,7	79,8	79,9	79,9	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,1	80,1	80,1	80,2	80,2	80,2	
	Отходящий газ	111,9	127,5	130,2	132,2	124,1	125,8	125,8	125,8	126,1	126,2	126,2	126,2	126,2	126,9	127,7	127,7	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	
	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	
	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	
дизельное топливо																							
АО "Омкшина"	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	
	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	
	бурый																						
	Природный газ	89,6	98,0	104,2	105,7	105,7	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	
	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	
	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	
	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	
	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	бурый																						
	Природный газ	10,4	10,4	10,4	10,8	12,0	12,8	12,9	13,1	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	8,6	8,6	8,6	
	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
	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 "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
	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	22,1	24,5	24,5	21,6	25,7	25,8	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,2	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,9
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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» Минобороны России	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	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
	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 "ГКом"	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	15,5	19,0	19,0	81,2	81,2	83,9	84,2	84,2	84,4	84,4	84,6	84,7	84,7	84,7	84,8	84,9	87,3	87,5	87,6	87,6	87,6	87,6
	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
	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
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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	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		
	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	4,3	5,0	5,0	5,5	6,2	6,2	6,2	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	
	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	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	12,4	14,8	15,7	14,5	15,0	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	
	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	0,0
	дизельное топливо																							
ООО "СП «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	0,6	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	0,7	
	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																							
АО "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	
	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 "Комплекстепло-	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
сервис"	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		
	бурый																							
	Природный газ	6,8	7,6	7,2	6,9	7,4	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	6,1	
	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																							
ООО "Энергоснабжение"	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	0,8	0,8	0,9	0,7	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	
	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	0,0
дизельное топливо																								
АСУСО "Омский ДИТ"	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	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	
	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	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																								
БСУСО «Кировский дом-интернат»	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	0,6	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	0,6	
	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 «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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	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
	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
	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
	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
	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
	Нефтепродукты, в т.ч.	4,3	5,1	4,8	4,5	4,7	4,1	4,1	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
	мазут	4,3	5,1	4,8	4,5	4,7	4,1	4,1	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
дизельное топливо																						
ООО СМТ "СБ"	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
	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
	бурый																					
	Природный газ	9,1	9,1	9,1	12,2	13,3	14,6	15,0	15,5	15,6	15,6	15,6	15,9	16,1	16,3	16,3	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	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
	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
дизельное топливо																						
ООО "ЮзаЭнергоТерм"	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
	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
	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
	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
	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
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
	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
	бурый																					
	Природный газ	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
	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
	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
дизельное																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Утвержденная ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	топливо																						
Всего в городском округе	Уголь, в т.ч.	2 069,8	2 216,5	2 258,1	2 213,4	2 208,2	2 123,1	2 126,5	2 099,9	2 102,9	2 111,9	2 114,8	2 117,5	2 119,9	2 122,3	2 122,7	2 123,3	2 123,9	2 125,6	2 127,5	2 129,8	2 132,1	
	каменный	2 069,8	2 216,5	2 258,1	2 213,4	2 208,2	2 123,1	2 126,5	2 099,9	2 102,9	2 111,9	2 114,8	2 117,5	2 119,9	2 122,3	2 122,7	2 123,3	2 123,9	2 125,6	2 127,5	2 129,8	2 132,1	
	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	
	Природный газ	1 590,3	1 742,6	1 755,6	1 800,9	1 933,3	1 957,6	1 889,0	1 898,9	1 908,6	1 916,7	1 887,1	1 897,8	1 906,5	1 909,6	1 919,1	1 929,0	1 936,0	1 941,8	1 946,2	1 950,5	1 955,3	
	Отходящий газ	111,9	127,5	130,2	132,2	124,1	125,8	125,8	125,8	126,1	126,2	126,2	126,2	126,2	126,9	127,7	127,7	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	
	Нефтепродукты, в т.ч.	17,8	19,2	17,7	21,0	33,9	31,3	31,4	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,2	27,2	27,2	27,3
	мазут	17,8	19,2	17,7	21,0	33,9	31,3	31,4	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,2	27,2	27,2	27,3
	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
	Печное топливо	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	
	Всего		3 790,1	4 106,6	4 162,8	4 167,4	4 299,5	4 237,8	4 173,1	4 154,1	4 167,0	4 178,6	4 160,7	4 174,0	4 185,1	4 191,6	4 202,6	4 213,0	4 221,4	4 228,9	4 235,3	4 241,9	4 249,1

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

В 2024 году в городе Омске преобладающими видами топлива являются уголь и природный газ. На долю угля приходится 51,4% суммарного потребления топлива, на долю природного газа – 45,0%, отходящих газов – 2,9%, мазута – 0,8%.

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	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.	0,541	0,535	0,538	0,527	0,514	0,502	0,511	0,507	0,506	0,506	0,510	0,509	0,508	0,508	0,507	0,506	0,505	0,504	0,504	0,504	0,503
каменный	0,541	0,535	0,538	0,527	0,514	0,502	0,511	0,507	0,506	0,506	0,510	0,509	0,508	0,508	0,507	0,506	0,505	0,504	0,504	0,504	0,503
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
Природный газ	0,425	0,429	0,426	0,437	0,450	0,460	0,451	0,456	0,457	0,457	0,453	0,454	0,455	0,455	0,456	0,457	0,458	0,459	0,459	0,460	0,460
Отходящий газ	0,029	0,031	0,031	0,031	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,030	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030
Нефтетопливо, в т.ч.	0,005	0,005	0,004	0,005	0,008	0,007	0,008	0,007	0,006	0,006	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
мазут	0,005	0,005	0,004	0,005	0,008	0,007	0,008	0,007	0,006	0,006	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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
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

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

Основные изменения топливных балансов связаны с уточнением расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнением прогнозных значений приростов потребления тепловой энергии от нового строительства.