



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА  
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	5
1 Общие положения .....	7
2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом .....	9
2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом.....	9
2.1.1 Перспективные топливные балансы Самарской ТЭЦ.....	9
2.1.2 Перспективные топливные балансы Самарской ГРЭС .....	14
2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения.....	18
2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных ПАО «Т ПЛЮС» .....	18
2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» .....	25
2.2.3 Прогнозные расходы топлива прочими теплоснабжающими организациями .....	39
3 Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии городского округа Самара при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения.....	50
3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения .....	58
3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города .....	58
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 .....	60

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Самарской ТЭЦ .....	11
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ТЭЦ, тыс. м <sup>3</sup> /ч .....	13
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ТЭЦ, тыс. т н.т. ....	13
Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ТЭЦ... ..	14
Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Самарской ГРЭС .....	15
Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ГРЭС, тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	17
Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ГРЭС, тыс. т н.т. ....	17
Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ГРЭС. ....	18
Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс БОК .....	20
Таблица 2.10 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	20
Таблица 2.11 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	21
Таблица 2.12 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км .....	21
Таблица 2.13 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО "ЗИМ-Энерго" .....	22
Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на БОК, тыс. м <sup>3</sup> /ч. ....	22
Таблица 2.16 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ЦОК, тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	22
Таблица 2.17 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ПОК, тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	23
Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной 116 км, тыс. м <sup>3</sup> /ч. ....	23
Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на котельной ООО "ЗИМ-Энерго", тыс. м <sup>3</sup> /ч. ....	23
Таблица 2.19 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК.....	24
Таблица 2.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2022 год .....	24
Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2022 год .....	24
Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии .....	

источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал .....	26
Таблица 2.23 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал .....	28
Таблица 2.24 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т. ....	30
Таблица 2.25 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	32
Таблица 2.26 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба» (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	34
Таблица 2.27 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой МП г.о. Самара «Инженерная служба» (летний период), тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	36
Таблица 2.28 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал, .....	40
Таблица 2.29 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал .....	41
Таблица 2.30 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т. ....	43
Таблица 2.31 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т., .....	45
Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	46
Таблица 2.33 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	48
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т. ....	51
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т. ....	54
Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе городского округа Самара в 2019-2040 годах, .....	59

## 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 городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

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 городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, 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 показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии;
- 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.

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

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



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

### **2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом**

Перспективные топливные балансы представлены для трех источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, входящих в ПАО «Т плюс»:

- Самарская ТЭЦ;
- Самарская ГРЭС.

Безымянская ТЭЦ с 01.04.2021 года переведена в режим работы котельной (Безымянская отопительная котельная – БОК), данные о топливных балансах за весь период действия схемы теплоснабжения приводятся в разделе 2.2.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2021 год.

#### **2.1.1 Перспективные топливные балансы Самарской ТЭЦ**

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на СТЭЦ оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на СТЭЦ и на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

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

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Самарской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4 138,0	3 924,1	4 124,9	3 826,0	4 062,3	4 105,9	4 165,0	4 422,4	4 422,6	4 418,6	4 407,8	4 460,3	4 486,0	4 515,5	4 568,8
пар	тыс. Гкал	89,2	94,7	87,3	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
горячая вода	тыс. Гкал	4 048,8	3 829,4	4 037,6	3 727,9	3 964,3	4 007,8	4 066,9	4 324,3	4 324,5	4 320,5	4 309,7	4 362,3	4 387,9	4 417,4	4 470,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,7	5,7	6,5	6,2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 915,6	1 926,2	1 912,8	1 941,6	1 918,2	2 003,1	1 986,1	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 816,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 607,7	1 638,8	1 635,6	1 628,6	1 676,1	1 683,4	1 688,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7	1 634,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	307,9	287,4	277,2	313,0	242,1	319,6	297,4	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 023,6	975,7	1 011,1	969,4	1 063,2	1 093,6	1 095,0	1 085,5	1 085,5	1 084,9	1 083,3	1 091,4	1 095,4	1 100,0	1 108,3
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	435,8	420,2	425,9	430,3	476,5	500,7	494,5	451,0	451,0	451,0	450,9	451,1	451,2	451,3	451,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	587,8	555,5	585,2	539,1	586,7	592,9	600,6	634,5	634,6	634,0	632,3	640,3	644,2	648,7	656,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	227,5	218,2	222,7	221,6	248,4	249,9	249,0	248,3	248,3	248,3	248,3	248,4	248,4	248,5	248,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,8	129,6	129,4	128,8	132,5	132,6	132,5	132,2	132,2	132,2	132,2	132,3	132,4	132,5	132,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	272,7	258,6	261,9	257,7	299,3	299,3	298,6	302,4	302,4	302,4	302,3	302,6	302,7	302,8	303,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,1	141,6	141,9	140,9	144,4	144,4	144,2	143,5	143,5	143,5	143,5	143,6	143,6	143,7	143,8

Выработка и отпуск электроэнергии в 2019 - 2022 годах приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2023 -2040 годов принята соответствующей плановой выработки электрической энергии предприятия на этот период. С 2024 по 2028 годы учтены изменения выработки электроэнергии на ТЭС Самарской области в соответствии с СиПР ЕЭС РФ на 2022-2028 гг. в энергосистеме Самарской области.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по пропорциональному методу.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Самарской ТЭЦ в 2019-2040 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ТЭЦ, тыс. м<sup>3</sup>/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	274,2	261,3	270,8	259,6	284,8	292,9	293,3	290,7	290,7	290,6	290,1	292,3	293,4	294,6	296,8
Максимальный часовой расход газа в летний период	152,8	145,6	150,9	144,7	158,7	163,2	163,4	162,0	162,0	161,9	161,7	162,9	163,5	164,1	165,4

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

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	5,40	5,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	15,94	15,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива	мазут	21,34	21,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

С 2020 года основным и резервным топливом Самарской ТЭЦ является природный газ. На станции смонтировано два ГРП. На ГРП-1 газ поступает от газораспределительной станции ГРС-16 с магистрального газопровода «Оренбург-Самара», на ГРП-2 газ поступает от газораспределительной станции ГРС-2 с магистрального газопровода «Уренгой-Петровск».

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ за 2022 год, приведены в таблице 2.4.

**Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ТЭЦ**

Наименование	2022 г.
$Q^p_H$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8241
$Q^p_H$ , ккал/кг (мазут)	9579
$W_p$ , % (мазут)	0,7

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 99,5%. Остальная доля 0,5% приходится на топочный мазут. С 2021 года доля природного газа составит 100%. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8241 ккал/нм<sup>3</sup>.

## **2.1.2 Перспективные топливные балансы Самарской ГРЭС**

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на СГРЭС оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на СГРЭС и на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

В таблице 2.5 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Самарской ГРЭС на период до 2040 года.

Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Самарской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	738,8	709,3	770,0	736,0	717,4	603,4	614,5	595,1	619,9	638,4	649,4	649,3	660,2	659,1	659,1
пар	тыс. Гкал	17,9	14,8	17,2	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
горячая вода	тыс. Гкал	720,9	694,5	752,8	720,1	701,5	587,5	598,5	579,1	603,9	622,4	633,5	633,4	644,3	643,2	643,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,6	4,3	3,3	2,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	143,0	150,3	152,6	144,8	148,6	155,2	153,9	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	133,8	138,6	137,2	135,1	135,1	135,1	135,1	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	9,3	11,6	15,4	9,7	13,5	20,1	18,8	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	156,2	150,7	158,3	149,7	159,5	145,2	146,3	141,4	145,1	147,8	149,5	149,5	151,1	151,0	151,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	47,6	48,8	47,9	44,9	52,6	55,0	54,5	51,1	51,0	50,9	50,9	50,9	50,8	50,8	50,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,6	101,9	110,5	104,8	106,9	90,2	91,8	90,2	94,1	96,9	98,6	98,6	100,3	100,1	100,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	332,8	324,8	313,6	310,0	353,7	354,4	353,9	363,1	362,4	361,8	361,4	361,5	361,1	361,2	361,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	140,2	136,2	134,6	133,6	139,8	140,0	140,0	142,0	142,2	142,3	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	411,6	396,6	383,3	382,6	436,2	437,1	437,6	455,5	456,0	455,3	455,5	455,5	455,7	455,7	455,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,0	143,7	143,4	142,4	149,0	149,5	149,4	151,6	151,7	151,8	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9

Выработка и отпуск электроэнергии в 2019 - 2022 годах приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на 2023 годов принята соответствующей плановой выработки электрической энергии предприятия на этот период. С 2024 по 2028 годы учтены изменения выработки электроэнергии на ТЭС Самарской области в соответствии с СиПР ЕЭС РФ на 2022-2028 гг. в энергосистеме Самарской области.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по пропорциональному методу.

В таблице 2.6 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Самарской ГРЭС в 2019-2040 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.7.



Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ГРЭС, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	42,2	40,7	42,8	40,4	43,1	39,2	39,5	38,2	39,2	39,9	40,4	40,4	40,8	40,8	40,8
Максимальный часовой расход газа в летний период	11,9	11,5	12,1	11,4	12,1	11,1	11,1	10,8	11,0	11,3	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5

Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ГРЭС, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	2,40	2,40	1,31	1,31	1,31	1,19	1,20	1,16	1,19	1,21	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	1,90	1,90	1,76	1,76	1,76	1,60	1,61	1,56	1,60	1,63	1,65	1,65	1,67	1,67	1,67
Общий нормативный запас топлива	мазут	4,30	4,30	3,07	3,07	3,07	2,80	2,82	2,72	2,79	2,85	2,88	2,88	2,91	2,91	2,91

Основным видом топлива на Самарской ГРЭС является природный газ.

Природный газ поступает на Самарскую ГРЭС по одному газопроводу Ду-500, по территории Самарской ГРЭС до ГРП Ду-600.

Мазут - резервное топливо для Самарской ГРЭС. Мазутное хозяйство предназначено для обеспечения бесперебойной подачи подогретого и профильтрованного мазута в количестве, соответствующем нагрузке котлов, с давлением и вязкостью, необходимым для нормальной работы форсунок. Мазут поставляется на Самарскую ГРЭС автоцистернами.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2022 год, приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ГРЭС

Наименование	2022 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8274
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9374
$W_p$ , % (мазут)	2,97

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8274 ккал/нм<sup>3</sup>.

## 2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения

### 2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных ПАО «Т ПЛЮС»

На начало 2021 года на балансе ПАО «Т ПЛЮС» находилось две отопительные котельные ЦОК и ПОК, а также Безымянская отопительная котельная (БОК), ранее Безымянская ТЭЦ.

В 2022 году ПАО «Т Плюс» планирует выполнить комплекс работ по строительству и вводу в эксплуатацию водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт. Котельная строится для теплоснабжением жителей пос. 116 км г.о. Самара вместо водогрейная котельная АО «КНПЗ». Топливный баланс для новой котельной приводится в данном разделе.

На котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106, в 2022 году сменилась эксплуатирующая организация ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс», поэтому все данные для этой котельной до 2021 года приводятся в таблицах для прочих теплоснабжающих организаций, а с 2022 года – в таблицах для котельных ПАО «Т ПЛЮС».

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на котельных оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2022 год.

В таблице 2.9 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса БОК, в таблице 2.10 – показатели ЦОК, в таблице 2.11 – показатели ПОК, в таблице 2.12 – показатели новой котельной в поселке 116 км. на период до 2040 года. В таблице 2.13 – для котельной ООО "ЗИМ-Энерго". Данные для котельной приводятся с 2022 года, так как в этом году произошла смена эксплуатирующей организации ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс».

В таблице 2.14 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой энергии для БОК в 2019-2040 годах для зимнего и летнего периодов, в таблице 2.15 –для ЦОК, в таблице 2.16 –для ПОК, в таблице 2.17 – те же параметры для новой котельной, в таблице 2.18 –для котельной ООО "ЗИМ-Энерго".

Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс БОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 606,3	1 460,0	1 528,5	1 444,9	1 065,7	1 065,2	1 066,9	1 070,6	1 068,8	1 066,2	1 063,5	1 060,0	1 058,2	1 056,4	1 056,4
пар	тыс. Гкал	359,6	319,8	312,5	299,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	1 246,8	1 140,2	1 216,0	1 145,2	1 065,7	1 065,2	1 066,9	1 070,6	1 068,8	1 066,2	1 063,5	1 060,0	1 058,2	1 056,4	1 056,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,3	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
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	260,2	96,6	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
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	229,4	85,5	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
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	30,8	11,1	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
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	331,6	269,1	257,2	239,8	176,8	176,8	177,0	177,6	177,4	176,9	176,5	175,9	175,6	175,3	175,3
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	75,1	27,3	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
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	256,5	241,8	257,2	239,8	176,8	176,8	177,0	177,6	177,4	176,9	176,5	175,9	175,6	175,3	175,3
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	288,6	282,6	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
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,0	158,5	162,3	159,8	159,4	159,4	159,5	159,5	159,5	159,5	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	402,0	397,1	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	165,7	168,3	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9

Таблица 2.10 – Топливо-энергетический баланс ЦОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	754,2	771,5	878,7	832,1	818,7	843,1	841,0	627,1	638,1	636,6	660,6	683,1	682,0	694,7	694,7
пар	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
горячая вода	тыс. Гкал	754,2	771,5	878,7	840,6	818,7	843,1	841,0	627,1	638,1	636,6	660,6	683,1	682,0	694,7	694,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,2	5,2	5,2	6,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	158,3	154,2	156,2	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	120,5	122,1	135,5	130,0	132,6	136,6	136,2	101,6	103,4	103,1	107,0	110,7	110,5	112,5	112,5
газ	тыс. т у.т.	120,5	122,1	135,5	130,0	132,6	136,6	136,2	101,6	103,4	103,1	107,0	110,7	110,5	112,5	112,5
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	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 натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	103,7	105,0	116,6	111,8	114,1	117,5	117,2	87,4	88,9	88,7	92,0	95,2	95,0	96,8	96,8
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	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 2.11 – Топливо-энергетический баланс ПОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 707,0	1 635,5	1 755,5	1 760,2	1 803,1	1 800,2	1 798,2	1 795,6	1 793,8	1 790,8	1 787,9	1 787,9
пар	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
горячая вода	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 707,0	1 635,5	1 755,5	1 760,2	1 803,1	1 800,2	1 798,2	1 795,6	1 793,8	1 790,8	1 787,9	1 787,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,0	3,4	3,4	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	156,3	156,8	155,8	156,7	156,5	156,5	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,5	156,5
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	243,8	243,5	275,2	265,9	256,3	274,7	275,5	282,1	281,6	281,3	280,9	280,6	280,2	279,7	279,7
газ	тыс. т у.т.	243,8	240,4	272,9	265,9	256,3	274,7	275,5	282,1	281,6	281,3	280,9	280,6	280,2	279,7	279,7
мазут	тыс. т у.т.	0,0	3,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	208,1	204,9	211,2	211,2	211,2	219,4	220,2	219,2	220,3	221,4	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
мазут	тыс. т н.т.	0,0	2,5	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

Таблица 2.12 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
пар	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
горячая вода	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	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
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
газ	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	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 натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	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 2.13 – Топливно-энергетический баланс котельной ООО "ЗИМ-Энерго"

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
пар	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
горячая вода	тыс. Гкал	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
хозяйственные нужды	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	-	-	-	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
газ	тыс. т у.т.	-	-	-	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
мазут	тыс. т у.т.	-	-	-	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 натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	-	-	-	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
мазут	тыс. т н.т.	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на БОК, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	122,6	99,5	83,9	78,2	57,7	57,7	57,8	58,0	57,9	57,7	57,6	57,4	57,3	57,2	57,2
Максимальный часовой расход газа в летний период	52,3	42,4	13,6	12,7	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3

Таблица 2.15 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ЦОК, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	42,2	42,8	47,5	45,5	46,5	47,9	47,7	35,6	36,2	36,1	37,5	38,8	38,7	39,4	39,4
Максимальный часовой расход газа в летний период	0,0	0,0	0,0	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 2.16 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ПОК, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	79,4	79,3	89,6	86,6	83,4	89,5	89,7	91,8	91,7	91,6	91,5	91,4	91,2	91,1	91,1
Максимальный часовой расход газа в летний период	12,1	12,1	13,7	13,2	12,8	13,7	13,7	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	13,9	13,9

Таблица 2.17 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной 116 км, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Максимальный часовой расход газа в летний период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на котельной ООО "ЗИМ-Энерго", тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный часовой расход газа в летний период	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Основным топливом для всех котельных является природный газ. С 2020 года на ПОК выведено в консервацию мазутное хозяйство и единственным топливом стал газ, на ЦОК резервное топливо – природный газ.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т ПЛЮС» за 2022 год приведены в таблице 2.19 – 2.21.

Таблица 2.19 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК

Наименование	2022 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8227
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	-
$W_p$ , % (мазут)	-

Таблица 2.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2022 год

Наименование	2022 г.
ПОК	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8250

Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2022 год

Наименование	2022 г.
ЦОК	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8231

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на БОК составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года.

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ПОК составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года.

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ЦОК составляет 100%. Другие виды топлива не используются. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8240 ккал/нм<sup>3</sup>.



### **2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»**

В обслуживании МП городского округа Самара «Инженерная служба» на начало 2022 года находилось 60 котельных, снабжающие отоплением и ГВС жилые дома, и другие объекты.

30.03.2022г. был заключен договор безвозмездного пользования №1/154/22 по котельной БМК-3,25-ЭС по адресу: г. Самара, Железнодорожный район, ул. Гродненская, 11. Сети теплоснабжения от данной котельной ранее были переданы Департаментом по управлению имуществом г.о. Самара в хозяйственное ведение МП городского округа Самара «Инженерная служба» согласно приказу №422 от 01.03.2021г.;

- Вновь построенная модульная котельная в Куйбышевском районе БМК 1,5 МВт по ул. Трубная была передана Департаментом по управлению имуществом г.о. Самара в хозяйственное ведение МП городского округа Самара «Инженерная служба» согласно приказу №3493 от 15.12.2022г.

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, по которым тепловая энергия передается от котельных к потребителям.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии МП городского округа Самара «Инженерная служба».

В таблицах 2.22 - 2.25 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.26 и 2.27 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	8 293	7 936	8 604	7 726	7 705	7 700	7 694	7 689	7 684	7 678	7 673	7 667	7 662	7 657	7 651
Школа №177	газ	714	664	712	665	682	686	690	694	699	703	707	711	715	719	723
Школа №143	газ	496	435	436	418	425	427	429	431	433	435	437	439	441	443	445
пос. «Волгарь»	газ	16 048	15 501	17 103	17 035	16 821	16 767	16 713	16 660	16 606	16 553	16 499	16 445	16 392	16 338	16 285
ДСУ «Автодор»	газ	6 070	6 053	6 592	7 046	6 919	6 887	6 856	6 824	6 792	6 761	6 729	6 698	6 666	6 634	6 603
пос. Засамарская Слобода	газ	2 336	2 431	2 813	3 115	2 998	2 968	2 939	2 910	2 880	2 851	2 822	2 792	2 763	2 734	2 704
пос.Рубежный	газ	7 765	7 089	7 727	7 872	7 690	7 679	7 633	7 588	7 542	7 497	7 452	7 406	7 361	7 315	7 270
Молодогвардейская, 9	газ	341	340	418	566	546	541	536	531	527	522	517	512	507	502	497
«РОК»	газ	44 753	42 947	46 427	46 414	45 986	45 879	46 143	46 036	45 929	45 822	45 715	45 608	45 501	45 394	45 287
котельная №2 п.Прибрежный	газ	17 929	17 495	19 780	18 247	18 314	18 330	18 347	18 364	18 380	18 397	18 413	18 430	18 447	18 463	18 480
квартал №3 п.Мехзавод	газ	5 759	5 169	5 062	5 018	4 976	4 966	4 955	4 945	4 934	4 924	4 913	4 903	4 893	4 882	4 872
квартал №7 п.Мехзавод	газ	20 893	19 835	21 634	19 867	19 733	19 699	19 665	19 632	19 598	19 565	19 531	19 497	19 464	19 430	19 397
квартал №11 п.Мехзавод	газ	27 354	26 618	27 612	25 945	25 655	25 582	25 509	25 436	25 363	25 291	25 218	25 145	25 072	24 999	24 926
квартал №13 п.Мехзавод	газ	16 480	15 153	15 826	14 584	14 410	14 367	14 323	14 280	14 237	14 193	14 150	14 106	14 063	14 020	13 976
пос. Красный Пахарь	газ	2 985	2 641	2 807	2 583	2 537	2 540	2 528	2 517	2 505	2 494	2 483	2 471	2 460	2 448	2 437
квартал №3 п.Управленческий	газ	31 278	29 480	35 573	35 174	34 625	34 505	34 368	34 231	34 093	39 831	39 694	39 557	39 420	39 282	39 145
квартал №12 п.Управленческий	газ	36 324	31 124	34 862	32 677	32 565	32 563	32 533	32 503	32 473	32 443	32 413	32 383	32 353	32 323	32 294
квартал №15 п.Управленческий	газ	74 483	74 336	76 074	77 269	76 566	76 389	76 212	76 035	75 858	75 681	81 031	80 854	80 677	95 713	95 536
41 км.	ку	456	429	477	460	458	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая	газ	1 703	1 571	1 695	1 795	1 763	1 755	1 747	1 739	1 731	1 723	1 715	1 707	1 699	1 691	1 683
16 км п.Радиоцентр	газ	6 023	5 437	5 663	5 777	5 641	5 606	5 572	5 538	5 504	5 470	5 436	5 402	5 368	5 333	5 299
микрорайон №18	газ	15 812	16 609	19 032	17 464	17 520	17 535	17 549	17 563	17 577	17 591	17 605	17 619	17 633	17 647	17 661
"Аэропорт-2"	газ	17 267	16 816	17 515	17 409	17 285	17 254	17 224	17 193	17 162	17 131	17 100	17 069	17 039	17 008	16 977
"Плодопитомник"	газ	292	299	312	315	304	301	299	296	293	290	287	285	282	279	276
"Дом культуры"	газ	331	256	283	303	299	1 221	1 220	1 219	1 218	1 217	1 216	1 215	1 214	1 213	1 212
"632 квартал"	газ	14 528	14 876	16 270	18 957	18 658	18 583	18 508	18 434	18 359	18 284	18 210	18 135	18 060	17 985	17 911
"692 квартал"	газ	15 976	15 045	16 166	16 176	15 912	15 846	15 780	17 508	17 442	17 376	17 310	17 244	17 178	17 112	17 046
"605 квартал" школа №178	газ	1 161	759	1 332	809	832	837	843	849	855	860	866	872	877	883	889
"702 квартал"д/сад №18	газ	15 492	14 589	14 133	13 316	13 263	13 250	13 237	13 224	13 210	13 197	13 184	13 171	13 157	13 144	13 131
"Школа-интернат №9"	газ	815	657	808	812	820	822	824	826	828	830	832	834	836	838	840
"Сталелитейный завод"	газ	9 617	8 932	9 261	9 500	9 326	9 282	9 238	9 195	9 151	9 108	9 064	9 021	8 977	8 934	8 890
130 кв.	газ	2 316	5 486	5 598	4 927	4 890	4 867	4 843	4 820	4 797	4 774	4 751	4 728	4 705	4 682	4 659
132 кв.	газ	1 440	2 985	3 096	3 100	3 112	3 115	3 118	3 121	3 124	3 127	3 130	3 133	3 136	3 139	3 142

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
409 кв.	газ	3 821	9 944	11 632	11 409	11 457	11 469	11 481	11 493	11 505	11 517	11 529	11 541	11 553	11 565	11 577
469 кв.	газ	1 253	3 477	3 570	3 564	3 504	3 489	3 474	3 459	3 444	3 429	3 414	3 399	3 384	3 369	3 354
527 кв.	газ	1 654	5 190	6 935	5 096	5 040	5 026	5 012	4 999	4 985	4 971	4 957	4 943	4 929	4 915	4 901
ПЧЛ	газ	4 477	10 911	10 692	9 615	9 517	9 493	9 468	9 444	9 419	9 395	9 370	9 346	9 321	9 297	9 272
751 кв.	газ	3 562	7 972	8 108	7 384	7 359	7 353	7 347	7 341	7 335	7 328	7 322	7 316	7 310	7 304	7 298
Киркомбинат	газ	556	1 433	1 421	1 341	1 339	1 339	1 338	1 338	1 337	1 337	1 336	1 335	1 335	1 334	1 334
610 кв.	газ	2 900	7 837	8 128	7 827	7 829	7 829	7 830	7 830	7 831	7 831	7 832	7 832	7 833	7 833	7 834
588 кв.	газ	2 968	7 932	8 077	8 250	8 142	8 115	8 088	8 061	8 034	8 007	7 980	7 953	7 926	7 899	7 872
ул. Авроры, 11	ку	260	674	732	654	652	651	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	4 472	11 560	12 961	11 712	11 613	11 589	11 564	11 539	11 515	11 490	11 465	11 441	11 416	11 392	11 367
567 кв.	газ	3 814	10 473	9 994	10 035	9 905	9 872	9 840	9 807	9 775	9 742	9 710	9 677	9 644	9 612	9 579
463 кв.	газ	676	1 814	2 316	5 594	5 536	5 521	5 506	5 492	5 477	5 463	5 448	5 433	5 419	5 404	5 390
471 кв.	газ	1 314	3 760	4 246	3 805	3 753	3 740	3 727	3 714	3 700	3 687	3 674	3 661	3 648	3 635	3 622
542 кв.	газ	1 999	4 842	5 181	5 260	5 284	5 290	5 296	5 303	5 309	5 315	5 321	5 327	5 333	5 339	5 345
653 кв.	газ	2 267	5 957	6 098	5 915	5 937	5 942	5 948	5 953	5 959	5 965	5 970	5 976	5 981	5 987	5 992
Школа-интернат №6	газ	977	2 538	3 055	2 558	2 585	2 591	2 598	2 605	2 611	2 618	2 625	2 631	2 638	2 644	2 651
Средняя Волга 1	газ	1 740	5 291	4 902	4 782	4 747	4 738	4 730	4 721	4 712	4 703	4 694	4 686	4 677	4 668	4 659
Средняя Волга 2	газ	2 670	6 963	7 209	6 131	6 098	6 090	6 082	6 073	6 065	6 057	6 049	6 040	6 032	6 024	6 016
ул. Грибоедова, 20	газ	422	1 030	999	953	941	938	935	932	929	925	922	919	916	913	910
п. Береза	газ	1 091	2 804	2 485	2 899	3 409	3 536	3 663	3 790	3 918	4 045	4 172	4 300	4 427	4 554	4 681
Винтай	газ	473	1 131	1 232	1 180	1 148	1 139	1 131	1 123	1 115	1 107	1 098	1 090	1 082	1 074	1 066
ул. Ученическая, 117	газ	402	678	698	626	616	613	610	608	605	602	599	597	594	591	589
Самаравормет	газ	480	1 228	1 380	1 391	1 388	1 388	1 387	1 386	1 385	1 385	1 384	1 383	1 382	1 382	1 381
ул. Аврора, 3	ку	176	438	463	430	428	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	395	1 032	1 085	1 000	994	992	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	14 098	31 012	34 582	31 873	31 096	30 901	30 707	30 513	30 319	30 125	29 930	29 736	29 542	29 348	29 153
"КБАС"	газ	2 722	6 659	4 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	18 543	54 404	51 881	51 081	50 881	50 681	50 482	50 282	50 082	49 882	49 682	49 482	49 282	49 082
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	1 755	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
<b>Газовые котельные</b>	газ	<b>483 881</b>	<b>580 543</b>	<b>655 709</b>	<b>635 721</b>	<b>633 639</b>	<b>633 172</b>	<b>632 060</b>	<b>632 371</b>	<b>630 888</b>	<b>635 280</b>	<b>639 324</b>	<b>637 841</b>	<b>636 358</b>	<b>650 088</b>	<b>648 605</b>
<b>Угольные котельные</b>	уголь	<b>1 287</b>	<b>2 573</b>	<b>2 756</b>	<b>2 544</b>	<b>2 532</b>	<b>2 529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	-	<b>485 168</b>	<b>583 116</b>	<b>658 465</b>	<b>638 264</b>	<b>636 171</b>	<b>635 701</b>	<b>632 060</b>	<b>632 371</b>	<b>630 888</b>	<b>635 280</b>	<b>639 324</b>	<b>637 841</b>	<b>636 358</b>	<b>650 088</b>	<b>648 605</b>

Таблица 2.23 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Школа №177	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Школа №143	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
пос. «Волгарь»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ДСУ «Автодор»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Засамарская Слобода	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
пос.Рубежный	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Молодогвардейская, 9	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
«РОК»	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
котельная №2 п.Прибрежный	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №3 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №7 п.Мехзавод	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №11 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №13 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Красный Пахарь	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №3 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №12 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №15 п.Управленческий	газ	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
41 км.	ку	411,6	418,7	382,2	365,4	365,4	365,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
"Флодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"702 квартал"д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Школа-интернат №9"	газ	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
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
130 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
132 кв.	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
409 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
469 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
527 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ПЧЛ	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
751 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Киркомбинат	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
610 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
588 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ул. Авроры, 11	ку	365,4	376,8	265,5	292,3	292,3	292,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
586 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
567 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
463 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
471 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
542 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
653 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Школа-интернат №6	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Средняя Волга 1	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Средняя Волга 2	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ул. Грибоедова, 20	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
п. Береза	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Винтай	газ	163,0	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ул. Ученическая, 117	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Самаравормет	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
ул. Аврора, 3	ку	365,4	380,5	277,0	324,8	324,8	324,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Битумная, 2	ку	365,4	370,0	292,1	292,3	292,3	292,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАКУР	газ	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"КБАС"	газ	243,6	243,6	243,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Волгабурмаш"	газ	-	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
БМК-3,25-ЭС	газ	-	-	-	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
БМК 1,5 МВт	газ	-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>164,1</b>	<b>165,7</b>	<b>166,2</b>	<b>165,7</b>	<b>165,7</b>	<b>165,6</b>	<b>165,5</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>381,8</b>	<b>381,7</b>	<b>298,1</b>	<b>311,0</b>	<b>311,0</b>	<b>311,0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>164,7</b>	<b>166,7</b>	<b>166,8</b>	<b>166,3</b>	<b>166,3</b>	<b>166,2</b>	<b>165,5</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>

Таблица 2.24 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	1 426	1 365	1 480	1 329	1 325	1 324	1 323	1 322	1 321	1 320	1 319	1 318	1 318	1 317	1 316
Школа №177	газ	149	139	149	139	142	143	144	145	146	147	148	148	149	150	151
Школа №143	газ	104	91	91	87	89	89	90	90	90	91	91	92	92	92	93
пос. «Волгарь»	газ	2 607	2 517	2 778	2 766	2 732	2 723	2 714	2 706	2 697	2 688	2 679	2 671	2 662	2 653	2 645
ДСУ «Автодор»	газ	986	983	1 070	1 144	1 124	1 119	1 113	1 108	1 103	1 098	1 093	1 088	1 083	1 077	1 072
пос. Засамарская Слобода	газ	427	444	514	569	548	542	537	532	526	521	516	510	505	499	494
пос.Рубежный	газ	1 261	1 151	1 255	1 278	1 249	1 247	1 240	1 232	1 225	1 218	1 210	1 203	1 195	1 188	1 181
Молодогвардейская, 9	газ	55	55	68	92	89	88	87	86	86	85	84	83	82	82	81
«РОК»	газ	7 350	7 053	7 624	7 622	7 552	7 534	7 578	7 314	7 297	7 280	7 263	7 246	7 229	7 212	7 195
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 848	2 779	3 143	2 899	2 910	2 912	2 915	2 917	2 920	2 923	2 925	2 928	2 931	2 933	2 936
квартал №3 п.Мехзавод	газ	935	839	822	815	808	806	805	803	801	800	798	796	795	793	791
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 319	3 151	3 437	3 156	3 135	3 130	3 124	3 119	3 114	3 108	3 103	3 098	3 092	3 087	3 082
квартал №11 п.Мехзавод	газ	4 442	4 323	4 484	4 213	4 166	4 155	4 143	4 131	4 119	4 107	4 095	4 084	4 072	4 060	4 048
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 676	2 461	2 570	2 368	2 340	2 333	2 326	2 319	2 312	2 305	2 298	2 291	2 284	2 277	2 270
пос. Красный Пахарь	газ	485	429	456	419	412	412	411	409	407	405	403	401	399	398	396
квартал №3 п.Управленческий	газ	5 080	4 787	5 777	5 712	5 623	5 604	5 581	5 559	5 537	6 469	6 446	6 424	6 402	6 379	6 357
квартал №12 п.Управленческий	газ	5 899	5 055	5 662	5 307	5 289	5 288	5 283	5 279	5 274	5 269	5 264	5 259	5 254	5 249	5 244
квартал №15 п.Управленческий	газ	12 315	12 291	12 578	12 776	12 660	12 630	12 601	12 572	12 543	12 513	13 398	13 369	13 340	15 826	15 796
41 км.	ку	188	180	182	168	167	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая	газ	277	255	275	292	286	285	284	282	281	280	279	277	276	275	273
16 км п.Радиоцентр	газ	989	893	930	949	926	921	915	910	904	898	893	887	881	876	870
микрорайон №18	газ	2 512	2 639	3 024	2 775	2 783	2 786	2 788	2 790	2 792	2 795	2 797	2 799	2 801	2 804	2 806
"Аэропорт-2"	газ	2 804	2 731	2 844	2 827	2 807	2 762	2 757	2 752	2 747	2 742	2 737	2 732	2 727	2 722	2 717
"Плодопитомник"	газ	46	48	50	50	48	48	47	47	47	46	46	45	45	44	44
"Дом культуры"	газ	54	42	46	50	49	201	200	200	200	200	200	200	199	199	199
"632 квартал"	газ	2 413	2 471	2 702	3 149	3 099	3 087	3 074	3 062	3 049	3 037	3 024	3 012	3 000	2 987	2 975
"692 квартал"	газ	2 594	2 443	2 625	2 627	2 584	2 573	2 563	2 843	2 833	2 822	2 811	2 800	2 790	2 779	2 768
"605 квартал" школа №178	газ	191	125	219	133	137	138	138	139	140	141	142	143	144	145	146
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 461	2 318	2 245	2 116	2 107	2 105	2 103	2 101	2 099	2 097	2 095	2 092	2 090	2 088	2 086
"Школа-интернат №9"	газ	131	106	130	130	132	132	132	133	133	133	134	134	134	135	135
"Сталелитейный завод"	газ	1 562	1 451	1 504	1 543	1 514	1 507	1 500	1 493	1 486	1 479	1 472	1 465	1 458	1 451	1 444
130 кв.	газ	376	891	909	800	794	790	787	783	779	775	772	768	764	760	757
132 кв.	газ	301	623	646	647	650	650	651	652	652	653	653	654	655	655	656

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
409 кв.	газ	607	1 580	1 848	1 813	1 820	1 822	1 824	1 826	1 828	1 830	1 832	1 834	1 835	1 837	1 839
469 кв.	газ	204	565	580	579	569	567	564	562	559	557	554	552	550	547	545
527 кв.	газ	263	825	1 102	810	801	799	796	794	792	790	787	785	783	781	779
ПЧЛ	газ	818	1 993	1 953	1 757	1 739	1 734	1 673	1 669	1 665	1 660	1 656	1 652	1 647	1 643	1 639
751 кв.	газ	566	1 267	1 288	1 173	1 169	1 168	1 167	1 166	1 165	1 164	1 163	1 162	1 161	1 160	1 159
Киркомбинат	газ	90	233	231	218	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
610 кв.	газ	499	1 348	1 398	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347
588 кв.	газ	472	1 260	1 283	1 311	1 294	1 289	1 285	1 281	1 276	1 272	1 268	1 264	1 259	1 255	1 251
ул. Авроры, 11	ку	95	254	194	191	191	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	726	1 877	2 105	1 902	1 886	1 868	1 864	1 860	1 856	1 852	1 849	1 845	1 841	1 837	1 833
567 кв.	газ	619	1 701	1 623	1 630	1 609	1 603	1 598	1 593	1 587	1 582	1 577	1 572	1 566	1 561	1 556
463 кв.	газ	110	295	376	908	899	897	894	892	889	887	885	882	880	878	875
471 кв.	газ	213	611	690	618	609	607	605	603	601	599	597	595	592	590	588
542 кв.	газ	325	786	841	854	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868
653 кв.	газ	390	1 024	1 049	1 017	1 021	1 022	1 023	1 024	1 025	1 026	1 027	1 028	1 028	1 029	1 030
Школа-интернат №6	газ	159	412	496	415	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	431
Средняя Волга 1	газ	276	841	779	760	754	753	751	750	749	747	746	744	743	742	740
Средняя Волга 2	газ	424	1 106	1 145	974	969	968	966	965	964	962	961	960	958	957	956
ул. Грибоедова, 20	газ	88	215	209	199	196	196	195	195	194	193	193	192	191	191	190
п. Береза	газ	173	445	395	461	542	562	582	602	622	643	663	683	703	724	744
Винтай	газ	77	184	200	192	186	185	184	182	181	180	178	177	176	174	173
ул. Ученическая, 117	газ	65	110	113	102	100	100	99	99	98	98	97	97	96	96	96
Самаравормет	газ	100	256	288	291	290	290	290	289	289	289	289	289	289	288	288
ул. Аврора, 3	ку	64	167	128	140	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	144	382	317	292	290	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	2 424	5 333	5 947	5 481	5 347	5 314	5 280	4 848	4 817	4 786	4 755	4 724	4 693	4 662	4 632
"КБАС"	газ	663	1 622	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	3 388	9 940	9 479	9 333	9 296	9 260	9 223	9 186	9 150	9 113	9 077	9 040	9 004	8 967
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	285	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>79 427</b>	<b>96 223</b>	<b>109 003</b>	<b>105 352</b>	<b>104 977</b>	<b>104 840</b>	<b>104 596</b>	<b>103 993</b>	<b>103 747</b>	<b>104 456</b>	<b>105 125</b>	<b>104 879</b>	<b>104 634</b>	<b>106 903</b>	<b>106 658</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>491</b>	<b>982</b>	<b>822</b>	<b>791</b>	<b>788</b>	<b>787</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>79 918</b>	<b>97 206</b>	<b>109 824</b>	<b>106 143</b>	<b>105 764</b>	<b>105 627</b>	<b>104 596</b>	<b>103 993</b>	<b>103 747</b>	<b>104 456</b>	<b>105 125</b>	<b>104 879</b>	<b>104 634</b>	<b>106 903</b>	<b>106 658</b>

Таблица 2.25 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м<sup>3</sup>/т н.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	1 228	1 167	1 280	1 140	1 146	1 145	1 145	1 144	1 143	1 142	1 141	1 141	1 140	1 139	1 138
Школа №177	газ	128	118	129	119	124	125	125	126	127	128	128	129	130	131	131
Школа №143	газ	89	78	79	75	77	78	78	78	79	79	79	80	80	80	81
пос. «Волгарь»	газ	2 235	2 143	2 392	2 368	2 353	2 345	2 338	2 330	2 323	2 315	2 308	2 300	2 293	2 285	2 278
ДСУ «Автодор»	газ	846	837	927	979	973	968	964	960	955	951	946	942	937	933	928
пос. Засамарская Слобода	газ	367	379	447	488	476	471	467	462	457	453	448	443	439	434	429
пос.Рубежный	газ	1 086	984	1 084	1 096	1 079	1 078	1 071	1 065	1 059	1 052	1 046	1 039	1 033	1 027	1 020
Молодогвардейская, 9	газ	47	47	58	78	76	76	75	74	73	73	72	71	71	70	69
«РОК»	газ	6 318	6 043	6 536	6 470	6 474	6 459	6 496	6 270	6 255	6 241	6 226	6 211	6 197	6 182	6 168
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 449	2 382	2 694	2 462	2 495	2 497	2 499	2 501	2 504	2 506	2 508	2 510	2 513	2 515	2 517
квартал №3 п.Мехзавод	газ	787	702	698	686	686	685	683	682	680	679	677	676	675	673	672
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 810	2 651	2 935	2 673	2 677	2 673	2 668	2 664	2 659	2 655	2 650	2 646	2 641	2 636	2 632
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 768	3 634	3 836	3 571	3 564	3 554	3 543	3 533	3 523	3 513	3 503	3 493	3 483	3 473	3 463
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 262	2 068	2 196	2 006	1 999	1 993	1 987	1 981	1 975	1 969	1 963	1 957	1 951	1 945	1 939
пос. Красный Пахарь	газ	413	361	392	357	354	355	353	351	350	348	347	345	343	342	340
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 296	4 026	4 930	4 832	4 799	4 782	4 763	4 744	4 725	5 520	5 501	5 482	5 463	5 444	5 425
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 957	4 232	4 830	4 482	4 512	4 511	4 507	4 503	4 499	4 495	4 491	4 486	4 482	4 478	4 474
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 458	10 355	10 768	10 826	10 838	10 813	10 788	10 763	10 737	10 712	11 470	11 445	11 420	13 548	13 523
41 км.	ку	245	233	241	222	221	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая	газ	234	215	236	247	245	244	243	242	240	239	238	237	236	235	234
16 км п.Радиоцентр	газ	842	753	799	806	796	791	786	781	776	772	767	762	757	752	747
микрорайон №18	газ	2 138	2 230	2 601	2 358	2 395	2 397	2 398	2 400	2 402	2 404	2 406	2 408	2 410	2 412	2 414
"Аэропорт-2"	газ	2 373	2 296	2 430	2 392	2 398	2 359	2 355	2 351	2 346	2 342	2 338	2 334	2 329	2 325	2 321
"Плодопитомник"	газ	39	40	43	43	42	41	41	40	40	40	39	39	39	38	38
"Дом культуры"	газ	46	36	40	42	42	173	173	173	172	172	172	172	172	172	172
"632 квартал"	газ	2 054	2 083	2 322	2 672	2 663	2 653	2 642	2 631	2 621	2 610	2 599	2 589	2 578	2 567	2 557
"692 квартал"	газ	2 211	2 061	2 257	2 233	2 222	2 213	2 204	2 445	2 436	2 426	2 417	2 408	2 399	2 389	2 380
"605 квартал" школа №178	газ	162	106	188	113	117	118	119	120	120	121	122	123	124	124	125
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 078	1 941	1 918	1 791	1 800	1 798	1 796	1 794	1 793	1 791	1 789	1 787	1 785	1 784	1 782
"Школа-интернат №9"	газ	111	89	111	111	113	113	113	114	114	114	114	115	115	115	116
"Сталелитейный завод"	газ	1 322	1 218	1 284	1 306	1 293	1 287	1 281	1 275	1 269	1 263	1 257	1 251	1 245	1 239	1 233



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
130 кв.	газ	316	751	782	681	683	679	676	673	670	667	663	660	657	654	650
132 кв.	газ	253	527	556	550	559	560	560	561	561	562	563	563	564	564	565
409 кв.	газ	510	1 333	1 586	1 538	1 562	1 564	1 565	1 567	1 569	1 570	1 572	1 573	1 575	1 577	1 578
469 кв.	газ	171	476	498	492	489	487	485	483	481	479	477	475	472	470	468
527 кв.	газ	222	698	950	687	690	688	686	684	683	681	679	677	675	673	671
ПЧЛ	газ	685	1 676	1 667	1 488	1 484	1 480	1 429	1 425	1 421	1 417	1 414	1 410	1 406	1 403	1 399
751 кв.	газ	474	1 068	1 105	995	1 003	1 002	1 001	1 000	1 000	999	998	997	996	995	995
Киркомбинат	газ	78	200	200	185	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	187
610 кв.	газ	420	1 138	1 202	1 145	1 157	1 157	1 157	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158
588 кв.	газ	395	1 061	1 098	1 111	1 107	1 103	1 099	1 096	1 092	1 088	1 085	1 081	1 077	1 074	1 070
ул. Авроры, 11	ку	122	329	257	253	252	252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	608	1 576	1 794	1 608	1 608	1 593	1 589	1 586	1 583	1 579	1 576	1 572	1 569	1 566	1 562
567 кв.	газ	519	1 433	1 392	1 382	1 379	1 375	1 370	1 366	1 361	1 357	1 352	1 348	1 343	1 338	1 334
463 кв.	газ	92	248	323	771	772	770	768	766	764	762	760	758	756	754	752
471 кв.	газ	179	517	593	525	524	522	520	519	517	515	513	511	509	508	506
542 кв.	газ	273	664	723	726	738	739	740	740	741	742	743	744	745	746	746
653 кв.	газ	328	866	902	864	878	879	880	881	882	882	883	884	885	886	886
Школа-интернат №6	газ	133	347	426	353	361	362	362	363	364	365	366	367	368	369	370
Средняя Волга 1	газ	232	711	670	646	649	648	646	645	644	643	642	640	639	638	637
Средняя Волга 2	газ	355	929	979	825	828	827	826	825	823	822	821	820	819	818	817
ул. Грибоедова, 20	газ	74	181	179	169	169	168	168	167	166	166	165	165	164	164	163
п. Береза	газ	148	377	337	390	463	480	497	514	532	549	566	583	601	618	635
Винтай	газ	66	158	172	163	160	159	158	156	155	154	153	152	151	150	148
ул. Ученическая, 117	газ	56	95	98	87	87	86	86	85	85	85	84	84	84	83	83
Самаравормет	газ	84	217	248	247	249	249	249	249	249	249	248	248	248	248	248
ул. Аврора, 3	ку	82	216	169	184	184	184	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	185	496	418	386	384	383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	2 079	4 557	5 151	4 676	4 632	4 603	4 574	4 199	4 172	4 146	4 119	4 092	4 065	4 039	4 012
"КБАС"	газ	559	1 367	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	2 910	8 563	8 103	8 040	8 009	7 977	7 946	7 915	7 883	7 852	7 820	7 789	7 757	7 726
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	241	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>67 468</b>	<b>81 353</b>	<b>93 518</b>	<b>89 469</b>	<b>90 042</b>	<b>89 926</b>	<b>89 716</b>	<b>89 196</b>	<b>88 985</b>	<b>89 588</b>	<b>90 160</b>	<b>89 949</b>	<b>89 738</b>	<b>91 681</b>	<b>91 470</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>634</b>	<b>1 274</b>	<b>1 085</b>	<b>1 045</b>	<b>1 040</b>	<b>1 039</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 2.26 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба» (зимний период), тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	0,664	0,660	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Школа №177	газ	0,086	0,086	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Школа №143	газ	0,059	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
пос. «Волгарь»	газ	1,373	1,363	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
ДСУ «Автодор»	газ	0,544	0,539	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
пос. Засамарская Слобода	газ	0,146	0,145	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
пос.Рубежный	газ	0,210	0,208	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Молодогвардейская, 9	газ	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
«РОК»	газ	3,270	3,259	3,261	3,261	3,261	3,261	3,294	3,187	3,187	3,187	3,187	3,187	3,187	3,187	3,187
котельная №2 п.Прибрежный	газ	1,242	1,238	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239
квартал №3 п.Мехзавод	газ	0,548	0,545	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
квартал №7 п.Мехзавод	газ	1,196	1,189	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
квартал №11 п.Мехзавод	газ	0,986	0,977	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
квартал №13 п.Мехзавод	газ	0,882	0,877	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
пос. Красный Пахарь	газ	0,139	0,138	0,141	0,141	0,142	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
квартал №3 п.Управленческий	газ	1,709	1,699	1,723	1,723	1,723	1,725	1,725	1,725	1,725	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
квартал №12 п.Управленческий	газ	1,724	1,718	1,750	1,750	1,751	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
квартал №15 п.Управленческий	газ	3,748	3,718	3,778	3,778	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	4,213	4,213	4,213	5,241	5,241
41 км.	ку	0,059	0,059	0,055	0,053	0,053	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Модульная ул.Зеленая	газ	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
16 км п.Радиоцентр	газ	0,311	0,308	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
микрорайон №18	газ	1,033	1,025	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
"Аэропорт-2"	газ	0,740	0,735	0,855	0,725	0,725	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
"Плодопитомник"	газ	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
"Дом культуры"	газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
"632 квартал"	газ	0,958	0,948	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
"692 квартал"	газ	0,801	0,793	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
"605 квартал" школа №178	газ	0,070	0,070	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
"702 квартал" д/сад №18	газ	0,756	0,749	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
"Школа-интернат №9"	газ	0,043	0,043	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
"Сталелитейный завод"	газ	0,406	0,403	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
130 кв.	газ	0,231	0,232	0,237	0,237	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
132 кв.	газ	0,375	0,377	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
409 кв.	газ	0,694	0,696	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
469 кв.	газ	0,178	0,179	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
527 кв.	газ	0,257	0,258	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
ПЧЛ	газ	0,569	0,572	0,580	0,580	0,580	0,580	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
751 кв.	газ	0,420	0,423	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Киркомбинат	газ	0,069	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
610 кв.	газ	0,475	0,477	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
588 кв.	газ	0,408	0,410	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
ул. Авроры, 11	ку	0,132	0,137	0,099	0,109	0,109	0,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
586 кв.	газ	0,507	0,509	0,517	0,517	0,517	0,513	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
567 кв.	газ	0,736	0,739	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
463 кв.	газ	0,296	0,297	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
471 кв.	газ	0,197	0,198	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
542 кв.	газ	0,359	0,361	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
653 кв.	газ	0,422	0,423	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
Школа-интернат №6	газ	0,165	0,165	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Средняя Волга 1	газ	0,260	0,261	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Средняя Волга 2	газ	0,289	0,289	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
ул. Грибоедова, 20	газ	0,080	0,080	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
п. Береза	газ	0,417	0,412	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Винтай	газ	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
ул. Ученическая, 117	газ	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Самаравормет	газ	0,122	0,122	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
ул. Аврора, 3	ку	0,093	0,098	0,073	0,085	0,085	0,085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Битумная, 2	ку	0,210	0,215	0,173	0,173	0,173	0,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
МАКУР	газ	2,958	2,947	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
"КБАС"	газ	0,788	0,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО "Волгабурмаш"	газ	0,000	2,441	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
БМК-3,25-ЭС	газ	0,000	0,000	0,000	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
БМК 1,5 МВт	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>35,113</b>	<b>37,415</b>	<b>37,072</b>	<b>37,211</b>	<b>37,250</b>	<b>37,332</b>	<b>36,834</b>	<b>36,643</b>	<b>36,643</b>	<b>37,022</b>	<b>37,456</b>	<b>37,456</b>	<b>37,456</b>	<b>38,484</b>	<b>38,484</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>0,494</b>	<b>0,510</b>	<b>0,399</b>	<b>0,420</b>	<b>0,420</b>	<b>0,420</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Таблица 2.27 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой МП г.о. Самара «Инженерная служба» (летний период), тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Школа №177	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Школа №143	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. «Волгарь»	газ	0,290	0,288	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
ДСУ «Автодор»	газ	0,144	0,143	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
пос. Засамарская Слобода	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос.Рубежный	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Молодогвардейская, 9	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
«РОК»	газ	0,438	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,440	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
котельная №2 п.Прибрежный	газ	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
квартал №3 п.Мехзавод	газ	0,098	0,098	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
квартал №7 п.Мехзавод	газ	0,140	0,139	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
квартал №11 п.Мехзавод	газ	0,113	0,112	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
квартал №13 п.Мехзавод	газ	0,110	0,109	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
пос. Красный Пахарь	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
квартал №3 п.Управленческий	газ	0,275	0,273	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
квартал №12 п.Управленческий	газ	0,156	0,156	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
квартал №15 п.Управленческий	газ	0,570	0,565	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,646	0,646	0,646	0,821	0,821
41 км.	ку	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Модульная ул.Зеленая	газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
16 км п.Радиоцентр	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
микрорайон №18	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Аэропорт-2"	газ	0,105	0,105	0,118	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
"Плодопитомник"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Дом культуры"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"632 квартал"	газ	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
"692 квартал"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
"605 квартал" школа №178	газ	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
"702 квартал"д/сад №18	газ	0,110	0,109	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
"Школа-интернат №9"	газ	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
"Сталелитейный завод"	газ	0,065	0,064	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
130 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
132 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
409 кв.	газ	0,076	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
469 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
527 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПЧЛ	газ	0,116	0,116	0,118	0,118	0,118	0,118	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
751 кв.	газ	0,047	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Киркомбинат	газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
610 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
588 кв.	газ	0,042	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
ул. Авроры, 11	ку	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
586 кв.	газ	0,136	0,137	0,139	0,139	0,139	0,138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
567 кв.	газ	0,202	0,203	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
463 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
471 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
542 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
653 кв.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Школа-интернат №6	газ	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
Средняя Волга 1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средняя Волга 2	газ	0,065	0,065	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
ул. Грибоедова, 20	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Береза	газ	0,055	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Винтай	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Ученическая, 117	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Самаравормет	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Аврора, 3	ку	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Битумная, 2	ку	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
МАКУР	газ	0,350	0,349	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
"КБАС"	газ	0,077	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО "Волгабурмаш"	газ	0,000	0,375	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
БМК-3,25-ЭС	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК 1,5 МВт	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>4,076</b>	<b>4,433</b>	<b>4,197</b>	<b>4,133</b>	<b>4,134</b>	<b>4,132</b>	<b>3,994</b>	<b>4,022</b>	<b>4,022</b>	<b>4,077</b>	<b>4,149</b>	<b>4,149</b>	<b>4,149</b>	<b>4,324</b>	<b>4,324</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Все котельные МП городского округа Самара «Инженерная служба» работают на газовом топливе, кроме 4 угольных котельных: 41 км, ул. Авроры, 3, ул. Авроры, 11а и ул. Битумная, 2а.

Уголь добывается в Оренбургском месторождении. Поставщик угля ООО «Афет». Низшая рабочая теплота сгорания угля в 2022 году составила 5300 ккал/кг. Для газа низшая рабочая теплота сгорания изменялась в диапазоне 8063÷8245 ккал/кг.

В 2022 году расход газа на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» составил 105,92 тыс. т у.т., расход угля 0,75 тыс. т у.т. В перспективе планируется закрытие угольных котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии, использующие природный газ в качестве основного вида топлива.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8200 ккал/м<sup>3</sup>;
- уголь – 5300 ккал/кг.

### **2.2.3 Прогнозные расходы топлива прочими теплоснабжающими организациями**

В таблицах 2.28 - 2.31 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара..

В таблицах 2.32 и 2.33 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара..

Все котельные прочих теплоснабжающих организаций работают на газовом топливе.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8200 ккал/нм<sup>3</sup>.

Таблица 2.28 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал,

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	7 134,2	7 178,0	7 178,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	12 868,6	12 967,0	12 967,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0	13 178,0
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	14 682,5	17 336,0	17 336,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0	17 203,0
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	54 815,1	54 825,0	54 825,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0	53 026,0
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	26 916,5	29 013,0	29 013,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0	26 856,0
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	2 740,4	2 740,4	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8	2 456,8
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	2 955,3	2 955,3	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8	2 572,8
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	1 518,4	1 518,4	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3	1 413,3
Котельная ВЧД- 7, За Депо	0,0	0,0	0,0	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7	38 365,7
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13	0,0	0,0	0,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0	1 685,0
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15	0,0	0,0	0,0	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1	6 464,1
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	0,0	0,0	0,0	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3	2 110,3
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	12 649,0	12 649,0	22 322,5	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0	21 452,0
ЗАО "ЗПП"	41 541,0	45 306,7	40 916,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0	41 833,0
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	2 672,0	2 672,0	3 048,5	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	92 250,3	92 250,3	90 829,0	87 543,0	88 956,6	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4	89 059,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	1 486,0	1 345,0	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	46 828,5	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7	45 426,7
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3	38 126,3
ООО "ЗИМ-Энерго"	41 966,0	45 126,5	45 126,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Энерго", котельная №1	3 463,4	3 463,4	3 463,4	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9	3 744,9
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	264,8	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6	842,6
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	3 420,0	3 420,0	1 765,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6	1 799,6
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	2 375,0	2 375,0	3 466,1	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0	2 878,0
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	1 765,6	1 765,6	1 765,6	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7	3 010,7
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	4 713,0	4 713,0	3 270,5	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8	3 153,8
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	2 859,0	2 859,0	2 430,8	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6



Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	23 740,0	23 740,0	24 609,9	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2
АО "РКЦ "Прогресс"	8 381,9	8 381,9	3 433,1	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0
ООО Нефтегаз"	103 329,0	129 213,0	137 207,0	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	329,1	329,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	7 128,4	7 128,4	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При- волжский" Министерства обороны РФ	12 877,0	12 877,0	11 669,8	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	1 246,0	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	1 323,3	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	1 850,9	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	2 093,0	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1

Таблица 2.29 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	157,1	162,3	162,3	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куй- бышевский район, ул. Центральная, б/н.	155,2	157,0	157,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Лиляговская ул., 3А	160,9	158,3	158,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	156,5	156,7	156,7	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Ки- ровский район, ул. Воеводина, д. 65А	160,0	158,6	158,6	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	158,9	158,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Са- мара», Заводское шоссе, 77	0,0	161,4	161,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Са- мара», ул. Народная, 3А	0,0	155,8	155,8	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Котельная ВЧД- 7, За Депо				161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	161,4	161,4	169,6	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
ЗАО "ЗПП"	169,2	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	170,4	170,4	151,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	157,3	157,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	145,8	158,8	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	158,0	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
ООО "ЗИМ-Энерго"	151,8	155,7	155,7	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 "Энерго", котельная №1	190,2	190,2	190,2	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	155,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	186,5	169,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	180,2	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
ООО Нефтегаз"	167,0	168,1	168,1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	180,9	180,9	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	172,3	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Филиал ФГБУ «ЦРЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8

Таблица 2.30 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	1 121,1	1 165,1	1 165,1	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 997,6	2 035,7	2 035,7	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 361,8	2 744,1	2 744,1	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	8 576,6	8 591,9	8 591,9	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	4 307,8	4 601,2	4 601,2	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	435,4	435,4	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	477,0	477,0	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	236,5	236,5	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Котельная ВЧД- 7, За Депо				6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б				406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	2 041,0	2 041,0	3 785,2	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0
ЗАО "ЗПП"	6 626,0	7 288,3	6 921,7	7 077,0	7 077,0	7 077,0	6 791,1	6 567,2	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	455,4	455,4	462,0	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	14 511,0	14 511,0	14 114,8	13 604,2	13 823,9	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	216,6	213,5	216,8	213,5	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	7 398,9	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0
ООО "ЗИМ-Энерго"	6 371,5	7 024,3	7 024,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Энерго", котельная №1	658,7	658,7	658,7	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	41,1	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	533,6	533,6	275,4	335,4	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	370,5	370,5	540,7	536,4	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	275,4	275,4	275,4	561,1	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	735,3	735,3	510,2	587,8	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	363,4	363,4	363,4	434,2	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	446,0	446,0	379,2	416,5	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	526,1	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	515,7	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	523,0	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	455,3	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	592,9	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	4 427,0	4 427,0	4 163,6	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8
АО "РКЦ "Прогресс"	1 510,0	1 510,0	618,5	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9
ООО Нефтегаз"	17 255,3	21 714,3	23 057,7	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	58,9	58,9	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 289,3	1 289,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	2 219,3	2 219,3	2 011,2	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	196,7	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	256,5	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	296,5	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	405,7	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4

Таблица 2.31 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.,

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	960,4	998,1	1 003,9	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 711,2	1 743,8	1 757,5	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 024,3	2 352,0	2 370,9	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	7 327,9	7 341,0	7 376,7	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	3 636,3	3 883,9	3 928,8	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	378,6	378,6	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	414,8	414,8	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	205,0	205,0	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9
Котельная ВЧД- 7, За Депо				5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б				353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	1 771,8	1 771,8	3,2	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0
ЗАО "ЗПП"	5 663,3	5 891,9	5 916,0	6 048,7	6 048,7	6 048,7	5 804,3	5 613,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	382,7	382,7	402,0	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	12 841,6	12 841,6	12 064,0	11 621,9	11 809,6	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	185,1	182,5	186,9	184,1	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	6 323,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3
ООО "ЗИМ-Энерго"	5 309,6	5 872,2	6 003,7	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 "Энерго", котельная №1	562,8	562,8	562,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	35,3	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	448,4	448,4	231,5	283,6	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	311,4	311,4	454,4	453,6	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	231,5	231,5	231,5	474,5	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	617,9	617,9	428,8	497,1	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	305,4	305,4	305,4	367,2	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	374,8	374,8	318,7	352,2	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	444,8	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	436,1	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	442,2	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	385,0	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	501,3	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	3 801,8	3 801,8	3 608,0	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7
АО "РКЦ "Прогресс"	1 306,5	1 306,5	452,6	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8
ООО Нефтегаз"	13 015,6	18 474,0	19 616,9	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	50,4	50,4	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 102,0	1 102,0	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	1 896,8	1 896,8	1 719,0	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	171,0	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	225,0	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	234,9	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	351,5	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8

**Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м<sup>3</sup>/г н.т.**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	0,19	0,20	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	0,51	0,53	0,53	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	0,69	0,69	0,69	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	1,40	1,43	1,43	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	0,68	0,69	0,69	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,00	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,00	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, ЗА	0,00	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ВЧД- 7, За Депо	0,00	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	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
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	3,84	2,91	3,06	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ЗАО "ЗПП"	3,47	2,11	2,21	1,18	1,18	1,18	1,13	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	0,25	0,25	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	2,54	4,70	4,65	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	2,34	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	0,00	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ООО "Энерго", котельная №1	0,14	0,14	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ООО "Энерго", котельная №7	0,00	0,00	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	0,10	0,10	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	0,20	0,20	0,20	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	0,10	0,10	0,10	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	0,19	0,19	0,19	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	0,13	0,14	0,14	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	0,14	0,14	0,14	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,10	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,10	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,10	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,10	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,11	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	1,51	1,54	1,40	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
АО "РКЦ "Прогресс"	0,02	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ООО Нефтегаз"	8,75	8,98	8,98	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Котельная "Ленинская, 102"	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная "Ерошевского 5"	0,00	0,39	0,39	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Аквадель-Тепло»	0,00	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ООО «Альтернатива»	0,00	0,00	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
Филиал ФГБУ «ЦРЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ООО «Теплогенерация»	0,00	0,00	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
ООО «СамЭК»	0,00	0,00	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

**Таблица 2.33 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	0,02	0,02	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	0,01	0,01	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	0,05	0,05	0,05	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	0,01	0,01	0,01	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	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
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная ВЧД- 7, За Депо	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	0,04	0,09	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ЗАО "ЗПП"	0,05	0,16	0,17	0,39	0,39	0,39	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	0,13	0,56	0,55	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	0,07	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
ООО "Энерго", котельная №1	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ООО "Энерго", котельная №7	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
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	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
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	0,10	0,10	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
АО "РКЦ "Прогресс"	0,01	0,04	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
ООО Нефтегаз"	1,20	1,23	1,23	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная "Ленинская, 102"	0,00	0,00	0,00	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 "Ерошевского 5"	0,00	0,01	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Акварель-Тепло»	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Альтернатива»	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ООО «Теплогенерация»	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
ООО «СамЭК»	0,00	0,00	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

### **3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара 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 городском округе Самара, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ПАО «Т Плюс»	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
	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
	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
	Газ	1 591,3	1 482,5	1 573,7	1 510,6	1 539,8	1 611,5	1 614,2	1 578,5	1 582,5	1 583,5	1 586,0	1 595,4	1 599,4	1 604,4	1 611,5
	Мазут	6,5	18,6	3,4	2,3	2,4	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	Газ	67,5	81,4	93,5	89,5	90,0	89,9	89,7	89,2	89,0	89,6	90,2	89,9	89,7	91,7	91,5
	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
АО «Газпром теплоэнерго Толь-ятти»	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
	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
	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
	Газ	15,7	16,3	16,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
	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
ООО «Газпром трансгаз Самара»	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
	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
	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
	Газ	0,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	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
	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
	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
	Газ	1,8	1,8	0,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	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
ООО «Завод приборных подшипников»	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
	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
	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
	Газ	5,7	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Мазут	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
ГБУ СО «СОГЦ»	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	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
	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
	Газ	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
	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
ЗАО «Самарский завод Нефте-маш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	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
	Газ	12,8	12,8	12,1	11,6	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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
ГБУЗ «СОКНД»	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
	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
	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
	Газ	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
	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
ООО «Энергоресурс»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	6,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	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
ООО «Энерго»	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
	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
	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
	Газ	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
	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
ООО «Долина-Центр-С»	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
	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
	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
	Газ	2,3	2,3	2,0	4,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	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
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	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
	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
	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
	Газ	3,8	3,8	3,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	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
АО «Ракетно-космический центр	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО «Прогресс»	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2040
	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
	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
	Газ	1,3	1,3	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
	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
ООО «Нефтегаз»	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
	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
	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
	Газ	13,0	18,5	19,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
	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
ООО «Самарская теплоэнергетическая 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
	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
	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
	Газ	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	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
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	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
	Газ	1,9	1,9	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	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
ООО «Акварель-Тепло»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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
ООО «Альтернатива»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	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
ООО «Теплогенерация»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	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
ООО «СамЭК»	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

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	Газ	1 723,5	1 637,6	1 745,7	1 687,5	1 716,7	1 788,3	1 790,5	1 754,1	1 757,9	1 759,4	1 762,5	1 771,7	1 775,5	1 782,4	1 789,3
	Мазут	6,8	18,6	3,4	2,3	2,4	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

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

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ПАО «Т Плюс»	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
	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
	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
	Газ	1 866,8	1 732,7	1 830,0	1 758,7	1 792,2	1 876,2	1 879,4	1 837,6	1 842,3	1 843,4	1 846,4	1 857,3	1 861,9	1 867,7	1 876,0
	Мазут	8,9	25,8	4,8	3,0	3,2	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	Газ	79,4	96,2	109,0	105,4	105,0	104,8	104,6	104,0	103,7	104,5	105,1	104,9	104,6	106,9	106,7
	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
АО «Газпром теплоэнерго Толь-ятти»	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
	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
	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
	Газ	18,4	19,1	19,1	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
	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
ООО «Газпром трансгаз Самара»	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
	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
	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
	Газ	0,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	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
	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
	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
	Газ	2,0	2,0	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
	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
ООО «Завод приборных подшипников»	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
	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
	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
	Газ	6,6	7,3	6,9	7,1	7,1	7,1	6,8	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	Мазут	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУ СО «СОГЦ»	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
	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
	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
	Газ	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	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
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	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
	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
	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
	Газ	14,5	14,5	14,1	13,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
	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
ГБУЗ «СОКНД»	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
	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
	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
	Газ	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
	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
ООО «Энергоресурс»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	7,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ООО «Энерго»	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
	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
	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
	Газ	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
	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
ООО «Долина-Центр-С»	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
	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
	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
	Газ	2,7	2,7	2,3	5,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	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
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	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
	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
	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
	Газ	4,4	4,4	4,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
	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
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	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
	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
	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
	Газ	1,5	1,5	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
	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
ООО «Нефтегаз»	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
	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
	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
	Газ	17,3	21,7	23,1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	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
ООО «Самарская теплоэнергетическая 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
	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
	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
	Газ	0,0	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
	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
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	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
	Газ	2,2	2,2	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
	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



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ООО «Акварель-Тепло»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	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
ООО «Альтернатива»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	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
	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
ООО «Теплогенерация»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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
ООО «СамЭК»	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
	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	Газ	2 023,6	1 915,3	2 034,6	1 965,9	1 998,4	2 082,3	2 084,9	2 042,3	2 046,7	2 048,5	2 052,1	2 062,8	2 067,2	2 075,2	2 085,3
	Мазут	9,3	25,8	4,8	3,0	3,2	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0

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

В 2022 году в городском округе Самара преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,81% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,15%, угля – 0,04%.

### **3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города**

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останется неизменной. В таблице 3.3 показана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии города Самара.

Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе городского округа Самара в 2019-2040 годах,

Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Уголь, в т.ч.	0,0002	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
каменный	0,0002	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
бурый	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Газ	0,9952	0,9862	0,9973	0,9981	0,9980	0,9982	0,9986	0,9986	0,9986	0,9986	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985
Мазут	0,0046	0,0133	0,0023	0,0015	0,0016	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

#### **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**

При разработке перспективных топливных балансов были внесены изменения и учтены изменения в структуре МП городского округа Самара «Инженерная служба».

30.03.2022г. был заключен договор безвозмездного пользования №1/154/22 по котельной БМК-3,25-ЭС по адресу: г. Самара, Железнодорожный район, ул. Гродненская, 11 с МП городского округа Самара «Инженерная служба».

Вновь построенная модульная котельная в Куйбышевском районе БМК 1,5 МВт по ул. Трубная была передана Департаментом по управлению имуществом г.о. Самара в хозяйственное ведение МП городского округа Самара «Инженерная служба» согласно приказу №3493 от 15.12.2022г.

При разработке перспективных топливных балансов были внесены изменения и учтены изменения на источниках ПАО «Т Плюс».

Для замены котельной АО «КНПЗ», которая выводится из эксплуатации, ПАО «Т Плюс» планирует построить водогрейную котельную установленной мощностью 120 МВт для покрытия нагрузки отопления и ГВС в поселке 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара. Строительства котельной перенесено с 2022 года на 2023 год.

Перенесено переключение тепловых нагрузок 23 Гкал/ч из зоны действия БОК на Самарскую ТЭЦ с 2022 года на 2023 год.

Перенесено переключение тепловых нагрузок 40 Гкал/ч из зоны действия Самарской ГРЭС на ПОК с 2022 года на 2023 год.

На котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106, в 2022 году сменилась эксплуатирующая организация ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс», поэтому все данные для этой котельной до 2021 года приводятся в таблицах для прочих теплоснабжающих организаций, а с 2022 года – в таблицах для котельных ПАО «Т ПЛЮС».

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