



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)</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 актуализированной схеме теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общая часть	8
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара	9
2.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	11
2.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	75
2.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа	90
2.4	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	96
2.5	Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО	110
2.6	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	114
2.7	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа	116

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	11
Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	12
Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	13
Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	14
Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	15
Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	16
Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	17
Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ.....	18
Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС	18
Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования	

Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК).....	19
Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»	20
Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс».....	20
Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км	21
Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"	22
Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»	22
Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара	63
Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	75
Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	76
Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"	77
Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"	78
Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»	79
Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО	80

Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	88
Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП "Инженерная служба"	89
Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара	90
Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара	92
Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара	93
Таблица 2.28 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара	94
Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара	94
Таблица 2.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	96
Таблица 2.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара	111
Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара	114

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа Самара характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.16), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 2.17-2.24), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых

сетей ЕТО;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 2.25-2.29), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 2.30 и 2.31 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.32 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для городского округа в таблице 2.25.

2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12179,4	12395,3	12606,9	12668,0	12937,8	12948,9	13166,5	13386,0	13719,2	14292,0	14274,9	14286,3	14284,9	14649,5	14715,7	14715,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	6783,4	6841,7	6862,0	8191,8	9638,7	9898,6	10280,5	10253,5	10429,4	10432,4	10432,4	10427,9	10411,7	10552,7	10552,7	10552,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2272,500	2283,350	2284,520	2290,370	2297,180	2331,320	2398,150	2412,840	2551,900	2579,390	2578,960	2580,260	2582,940	2619,390	2629,210	2629,020
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1002,972	1007,760	1008,494	1010,990	1013,864	1028,418	1056,632	1062,850	1121,958	1133,934	1133,758	1134,324	1135,516	1151,288	1155,612	1155,540
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	721,057	724,500	724,424	726,464	728,888	740,760	764,516	769,720	818,352	827,412	827,236	827,664	828,484	840,692	843,816	843,744
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	281,914	283,260	284,070	284,526	284,976	287,658	292,116	293,130	303,606	306,522	306,522	306,660	307,032	310,596	311,796	311,796
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1269,528	1275,590	1276,016	1279,380	1283,316	1302,912	1341,518	1350,000	1429,932	1445,466	1445,202	1445,936	1447,414	1468,102	1473,588	1473,480
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1081,586	1086,750	1086,636	1089,696	1093,332	1111,140	1146,774	1154,580	1227,528	1241,118	1240,854	1241,496	1242,726	1261,038	1265,724	1265,616
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	187,943	188,840	189,380	189,684	189,984	191,772	194,744	195,420	202,404	204,348	204,348	204,440	204,688	207,064	207,864	207,864
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3250,198	3270,942	3291,700	3143,000	3273,100	3144,000	3261,900	3299,200	3382,000	3618,300	3618,300	3622,600	3622,600	3678,500	3687,200	3687,200
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1434,796	1443,954	1453,111	1387,349	1444,588	1386,917	1437,203	1453,290	1486,917	1590,653	1590,671	1592,554	1592,573	1616,794	1620,629	1620,645
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	789,138	794,174	799,211	763,042	794,523	762,804	790,462	799,310	817,804	874,859	874,869	875,905	875,915	889,237	891,346	891,355
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	645,658	649,779	653,900	624,307	650,065	624,113	646,741	653,981	669,113	715,794	715,802	716,649	716,658	727,557	729,283	729,290
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1815,402	1826,989	1838,575	1755,651	1828,512	1757,097	1824,697	1845,924	1895,070	2027,661	2027,629	2030,046	2030,013	2061,706	2066,557	2066,555
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1361,551	1370,241	1378,931	1316,738	1371,384	1317,823	1368,523	1384,443	1421,303	1520,746	1520,722	1522,535	1522,510	1546,280	1549,918	1549,916
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	453,851	456,747	459,644	438,913	457,128	439,274	456,174	461,481	473,768	506,915	506,907	507,512	507,503	515,427	516,639	516,639
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	59,2	58,4	57,5	57,3	56,3	57,2	58,1	57,5	59,7	57,9	58,0	57,9	58,0	57,4	57,3	57,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,065	0,064	0,063	0,060	0,061	0,059	0,060	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	12,66	12,52	12,39	11,77	12,00	11,51	11,73	11,67	11,65	11,97	11,98	11,98	11,99	11,86	11,84	11,84
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	159,4	158,8	158,4	133,0	113,4	112,3	111,5	112,6	117,7	119,0	118,9	119,1	119,4	119,5	119,9	119,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	39,2	39,1	39,3	31,4	27,8	26,0	26,0	26,4	26,6	28,5	28,5	28,5	28,6	28,6	28,7	28,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,633	0,636	0,636	0,633	0,631	0,636	0,650	0,650	0,683	0,686	0,682	0,678	0,674	0,679	0,678	0,673
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,220	0,221	0,222	0,211	0,218	0,208	0,214	0,215	0,219	0,233	0,231	0,230	0,229	0,231	0,230	0,228
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00170	0,00172	0,00172	0,00174	0,00176	0,00179	0,00184	0,00185	0,00197	0,00199	0,00198	0,00198	0,00198	0,00201	0,00201	0,00201
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,86	1,89	1,89	1,83	1,92	1,84	1,90	1,92	1,96	2,10	2,10	2,10	2,09	2,12	2,13	2,12

Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2492,5	2536,7	2580,0	2592,5	2647,7	2811,0	3007,0	3113,2	3194,4	3306,5	3415,9	3552,4	3619,9	3699,0	3869,9	3869,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1880,9	1897,0	1902,7	2271,4	2672,6	2618,5	2612,6	2598,3	2580,1	2595,8	2595,8	2594,7	2590,7	2590,0	2590,0	2590,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	481,942	485,680	486,040	489,430	497,260	461,350	486,830	468,810	469,650	472,810	473,700	475,420	475,080	475,080	474,670	474,610
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	201,096	202,656	202,770	204,236	207,488	192,816	203,706	196,286	196,648	198,002	198,388	199,134	198,996	198,996	198,836	198,812
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	176,138	177,504	177,696	178,844	181,736	167,976	176,784	170,000	170,284	171,368	171,664	172,236	172,104	172,104	171,944	171,920
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24,959	25,152	25,074	25,392	25,752	24,840	26,922	26,286	26,364	26,634	26,724	26,898	26,892	26,892	26,892	26,892
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	280,845	283,024	283,260	285,194	289,772	268,524	283,124	272,524	273,002	274,808	275,312	276,286	276,084	276,084	275,844	275,808
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	264,206	266,256	266,544	268,266	272,604	251,964	265,176	255,000	255,426	257,052	257,496	258,354	258,156	258,156	257,916	257,880
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,639	16,768	16,716	16,928	17,168	16,560	17,948	17,524	17,576	17,756	17,816	17,932	17,928	17,928	17,928	17,928
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	577,635	581,321	585,020	565,560	605,830	436,640	457,750	414,960	417,950	424,110	428,580	435,070	435,070	435,070	435,070	435,070
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	240,987	242,525	244,063	236,005	252,790	182,489	191,538	173,740	175,001	177,608	179,492	182,233	182,237	182,237	182,248	182,249
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	132,543	133,389	134,235	129,803	139,035	100,369	105,346	95,557	96,251	97,684	98,721	100,228	100,230	100,230	100,236	100,237
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	108,444	109,136	109,828	106,202	113,756	82,120	86,192	78,183	78,750	79,924	80,771	82,005	82,007	82,007	82,012	82,012
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	336,648	338,796	340,945	329,555	353,040	254,142	266,212	241,220	242,949	246,502	249,088	252,837	252,833	252,833	252,831	252,830
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	252,486	254,098	255,709	247,166	264,780	190,607	199,659	180,915	182,212	184,877	186,816	189,628	189,625	189,625	189,623	189,623
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	84,162	84,699	85,236	82,389	88,260	63,536	66,553	60,305	60,737	61,626	62,272	63,209	63,208	63,208	63,208	63,208
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,7	70,0	68,9	69,0	68,6	59,8	58,8	54,6	53,3	51,8	50,3	48,5	47,5	46,5	44,4	44,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,053	0,053	0,052	0,050	0,053	0,036	0,035	0,031	0,030	0,030	0,029	0,028	0,028	0,027	0,026	0,026
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	10,39	10,28	10,17	9,79	10,26	6,98	6,85	6,00	5,89	5,77	5,65	5,51	5,41	5,30	5,06	5,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	140,5	140,4	140,1	118,1	102,0	96,2	101,5	98,1	99,0	99,0	99,2	99,6	99,6	99,7	99,6	99,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	26,2	26,2	26,3	21,3	19,4	14,2	14,9	13,6	13,8	13,9	14,1	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,754	0,760	0,760	0,765	0,778	0,722	0,761	0,733	0,735	0,739	0,741	0,744	0,743	0,743	0,742	0,742
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,207	0,209	0,210	0,203	0,217	0,157	0,165	0,149	0,151	0,153	0,154	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00206	0,00210	0,00210	0,00213	0,00218	0,00201	0,00212	0,00203	0,00203	0,00205	0,00205	0,00205	0,00205	0,00204	0,00204	0,00204
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,55	1,57	1,58	1,55	1,67	1,20	1,26	1,14	1,15	1,17	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	7398,0	7529,1	7657,6	7694,8	7858,7	7790,6	7831,0	7821,4	7833,0	7858,4	7859,3	7848,4	7820,2	7818,4	7814,2	7814,2
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4607,8	4647,4	4661,2	5564,6	6547,4	6358,8	6248,3	6207,6	6178,6	6233,1	6233,1	6230,5	6220,8	6219,1	6219,1	6219,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1421,412	1429,470	1430,640	1431,750	1435,100	1412,700	1295,240	1297,580	1301,310	1309,400	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	609,964	613,422	614,004	614,448	615,838	606,186	556,600	557,554	559,098	562,442	562,724	562,724	562,724	562,724	562,724	562,724
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	485,766	488,520	488,772	489,204	490,444	482,868	441,088	441,988	443,376	446,396	446,576	446,576	446,576	446,576	446,576	446,576
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	124,198	124,902	125,232	125,244	125,394	123,318	115,512	115,566	115,722	116,046	116,148	116,148	116,148	116,148	116,148	116,148
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	811,448	816,048	816,646	817,302	819,262	806,514	738,640	740,026	742,212	746,958	747,296	747,296	747,296	747,296	747,296	747,296
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	728,649	732,780	733,158	733,806	735,666	724,302	661,632	662,982	665,064	669,594	669,864	669,864	669,864	669,864	669,864	669,864
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	82,799	83,268	83,488	83,496	83,596	82,212	77,008	77,044	77,148	77,364	77,432	77,432	77,432	77,432	77,432	77,432
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1001,691	1008,084	1014,470	932,850	981,620	958,650	867,710	867,710	872,660	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	429,904	432,648	435,392	400,341	421,238	411,354	372,879	372,844	374,932	377,967	377,977	377,977	377,977	377,977	377,977	377,977
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	236,448	237,957	239,466	220,188	231,681	226,245	205,083	205,064	206,213	207,882	207,887	207,887	207,887	207,887	207,887	207,887
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	193,457	194,691	195,926	180,153	189,557	185,109	167,796	167,780	168,719	170,085	170,090	170,090	170,090	170,090	170,090	170,090
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	571,786	575,436	579,085	532,509	560,382	547,296	494,831	494,866	497,728	501,963	501,953	501,953	501,953	501,953	501,953	501,953
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	428,840	431,577	434,314	399,382	420,287	410,472	371,123	371,150	373,296	376,472	376,465	376,465	376,465	376,465	376,465	376,465
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	142,946	143,859	144,771	133,127	140,096	136,824	123,708	123,717	124,432	125,491	125,488	125,488	125,488	125,488	125,488	125,488
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	65,7	64,9	63,8	63,6	62,4	62,0	56,3	56,5	56,6	56,8	56,8	56,9	57,1	57,1	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,032	0,032	0,031	0,029	0,029	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,027	0,027
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	6,25	6,18	6,11	5,59	5,76	5,68	5,12	5,12	5,15	5,17	5,17	5,18	5,20	5,20	5,20	5,20
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	158,1	157,7	157,3	131,9	112,4	113,9	105,9	106,8	107,6	107,4	107,5	107,5	107,7	107,7	107,7	107,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	18,2	18,2	18,2	14,0	12,5	12,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,646	0,649	0,650	0,657	0,664	0,660	0,611	0,618	0,626	0,636	0,643	0,650	0,656	0,663	0,670	0,677
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,107	0,108	0,109	0,101	0,107	0,106	0,097	0,098	0,099	0,101	0,102	0,103	0,104	0,105	0,106	0,107
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00235	0,00238	0,00238	0,00241	0,00243	0,00239	0,00218	0,00218	0,00219	0,00220	0,00220	0,00220	0,00219	0,00219	0,00219	0,00219
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,14	1,16	1,17	1,08	1,15	1,12	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1386,1	1498,9	1614,1	1802,2	1840,6	1924,2	2051,9	2254,5	2438,9	2450,5	2508,1	2568,3	2707,5	2774,6	2772,9	2772,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	934,4	1001,3	1051,6	1396,4	1659,6	1624,3	1595,6	1665,7	1727,6	1787,6	1787,6	1786,9	1843,4	1873,7	1873,7	1873,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	262,473	279,237	296,000	331,010	340,200	346,290	353,050	377,330	392,840	394,430	401,860	406,340	415,940	420,540	420,540	420,540
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	111,280	118,387	125,496	140,338	144,234	146,844	149,740	159,956	166,664	167,332	170,532	172,472	176,642	178,620	178,620	178,620
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	92,407	98,309	104,208	116,536	119,772	121,860	124,180	132,884	138,080	138,652	141,168	142,664	145,844	147,408	147,408	147,408
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	18,873	20,078	21,288	23,802	24,462	24,984	25,560	27,072	28,584	28,680	29,364	29,808	30,798	31,212	31,212	31,212
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	151,193	160,849	170,504	190,672	195,966	199,446	203,310	217,374	226,176	227,098	231,328	233,868	239,298	241,920	241,920	241,920
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	138,611	147,464	156,312	174,804	179,658	182,790	186,270	199,326	207,120	207,978	211,752	213,996	218,766	221,112	221,112	221,112
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,582	13,386	14,192	15,868	16,308	16,656	17,040	18,048	19,056	19,120	19,576	19,872	20,532	20,808	20,808	20,808
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	602,351	606,196	610,040	627,840	706,050	562,650	589,290	618,940	609,350	458,850	468,860	468,860	490,160	501,190	501,190	501,190
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	255,380	257,010	258,640	266,185	299,343	238,591	249,937	262,378	258,519	194,661	198,964	199,009	208,162	212,875	212,875	212,875
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	140,459	141,356	142,252	146,402	164,639	131,225	137,465	144,308	142,185	107,064	109,430	109,455	114,489	117,081	117,081	117,081
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	114,921	115,655	116,388	119,783	134,704	107,366	112,472	118,070	116,334	87,597	89,534	89,554	93,673	95,794	95,794	95,794
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	346,971	349,186	351,400	361,655	406,707	324,059	339,353	356,562	350,831	264,189	269,896	269,851	281,998	288,315	288,315	288,315
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	260,228	261,889	263,550	271,241	305,030	243,044	254,515	267,422	263,123	198,142	202,422	202,388	211,499	216,236	216,236	216,236
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	86,743	87,296	87,850	90,414	101,677	81,015	84,838	89,141	87,708	66,047	67,474	67,463	70,500	72,079	72,079	72,079
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	66,7	65,6	64,6	64,7	65,1	63,3	60,5	58,9	56,6	56,6	56,3	55,5	53,9	53,1	53,2	53,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,094	0,088	0,081	0,089	0,068	0,067	0,064	0,058	0,044	0,044	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	19,81	18,43	17,23	15,88	17,48	13,33	13,09	12,51	11,40	8,54	8,53	8,33	8,27	8,25	8,25	8,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	148,3	147,3	148,6	125,2	108,3	112,5	116,7	119,7	119,9	116,3	118,5	119,8	118,7	118,0	118,0	118,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	54,4	51,1	49,0	38,0	35,9	29,2	31,2	31,4	29,8	21,7	22,1	22,1	22,4	22,6	22,6	22,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,256	0,272	0,288	0,323	0,331	0,337	0,344	0,368	0,383	0,384	0,392	0,396	0,405	0,410	0,410	0,410
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,137	0,138	0,139	0,143	0,160	0,128	0,134	0,141	0,139	0,104	0,107	0,107	0,112	0,114	0,114	0,114
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00175	0,00188	0,00199	0,00224	0,00232	0,00236	0,00240	0,00257	0,00267	0,00267	0,00272	0,00274	0,00280	0,00283	0,00283	0,00282
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,66	2,70	2,71	2,82	3,19	2,54	2,66	2,79	2,74	2,06	2,11	2,11	2,20	2,25	2,25	2,24

Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2729,6	2806,1	2854,0	2867,8	2928,9	3213,1	3317,9	3465,8	3567,6	3562,5	3763,2	3771,2	3769,0	3803,7	3869,3	3869,3
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1985,3	2002,3	2008,3	2397,5	2820,9	3059,1	3029,2	3201,4	3174,7	3175,6	3175,6	3174,3	3169,3	3168,5	3168,5	3168,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	581,850	580,300	578,750	573,260	569,310	574,100	583,620	596,130	604,690	604,920	619,360	620,230	623,320	624,390	628,710	628,710
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	246,924	246,266	245,608	243,278	241,602	243,608	247,638	252,982	256,656	256,748	262,828	263,202	264,456	264,928	266,822	266,822
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	204,373	203,828	203,284	201,356	199,968	201,704	205,068	209,392	212,316	212,408	217,576	217,872	219,072	219,412	220,808	220,808
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	42,551	42,438	42,324	41,922	41,634	41,904	42,570	43,590	44,340	44,340	45,252	45,330	45,384	45,516	46,014	46,014
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	334,926	334,034	333,142	329,982	327,708	330,492	335,982	343,148	348,034	348,172	356,532	357,028	358,864	359,462	361,888	361,888
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	306,559	305,742	304,926	302,034	299,952	302,556	307,602	314,088	318,474	318,612	326,364	326,808	328,608	329,118	331,212	331,212
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	28,367	28,292	28,216	27,948	27,756	27,936	28,380	29,060	29,560	29,560	30,168	30,220	30,256	30,344	30,676	30,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1263,768	1271,834	1279,900	1274,000	1416,300	1457,700	1525,800	1579,000	1591,900	1591,900	1591,900	1594,000	1594,000	1597,600	1597,600	1597,600
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	536,314	539,737	543,160	540,656	601,045	618,546	647,418	670,086	675,670	675,655	675,529	676,433	676,286	677,860	678,015	678,015
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	294,973	296,855	298,738	297,361	330,575	340,200	356,080	368,547	371,619	371,610	371,541	372,038	371,957	372,823	372,908	372,908
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	241,341	242,882	244,422	243,295	270,470	278,346	291,338	301,539	304,052	304,045	303,988	304,395	304,329	305,037	305,107	305,107
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	727,454	732,097	736,740	733,344	815,255	839,154	878,382	908,914	916,230	916,245	916,371	917,567	917,714	919,740	919,585	919,585
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	545,591	549,073	552,555	550,008	611,441	629,366	658,787	681,686	687,173	687,184	687,278	688,175	688,286	689,805	689,689	689,689
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	181,864	183,024	184,185	183,336	203,814	209,789	219,596	227,229	229,058	229,061	229,093	229,392	229,429	229,935	229,896	229,896
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	74,9	72,6	71,2	70,2	68,3	62,8	61,8	60,4	59,5	59,6	57,8	57,8	58,1	57,7	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,108	0,106	0,105	0,104	0,113	0,106	0,107	0,106	0,104	0,104	0,099	0,099	0,099	0,098	0,096	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	21,12	20,68	20,46	20,27	22,06	20,70	20,98	20,79	20,36	20,39	19,30	19,28	19,29	19,16	18,84	18,84
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	154,4	152,7	151,8	126,0	106,3	98,9	101,5	98,1	100,3	100,3	102,8	103,0	103,7	103,9	104,5	104,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	53,7	53,6	53,8	44,8	42,4	40,2	42,5	41,6	42,3	42,3	42,3	42,4	42,4	42,6	42,5	42,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,397	0,396	0,395	0,391	0,387	0,390	0,396	0,404	0,409	0,409	0,418	0,418	0,419	0,419	0,422	0,421
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,201	0,203	0,204	0,203	0,225	0,231	0,242	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251	0,250	0,250	0,250	0,250
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00198	0,00199	0,00198	0,00198	0,00198	0,00200	0,00203	0,00207	0,00209	0,00209	0,00214	0,00214	0,00215	0,00215	0,00216	0,00216
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,85	2,89	2,91	2,93	3,27	3,37	3,52	3,64	3,67	3,66	3,66	3,66	3,65	3,66	3,65	3,65

Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	982,4	979,3	977,0	1258,6	1285,4	1274,7	1274,7	1273,5	1273,0	1272,8	1271,8	1298,3	1404,3	1404,4	1404,3	1404,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	676,1	674,3	672,7	1070,8	1259,9	1222,5	1198,7	1190,9	1181,0	1181,3	1181,3	1193,4	1241,3	1241,0	1241,0	1241,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	175,103	175,103	175,103	243,068	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	242,375	251,817	251,817	251,817	251,817
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	73,532	73,532	73,532	102,498	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	101,800	105,881	105,881	105,881	105,881
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	68,204	68,204	68,204	86,686	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	87,249	90,418	90,418	90,418	90,418
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	5,328	5,328	5,328	15,812	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,551	15,463	15,463	15,463	15,463
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	101,571	101,571	101,571	140,570	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	140,575	145,936	145,936	145,936	145,936
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	98,524	98,524	98,524	130,028	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	130,874	135,628	135,628	135,628	135,628
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	10,542	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,701	10,308	10,308	10,308	10,308
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	430,948	433,699	436,449	523,995	551,813	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	558,078	593,796	593,796	593,796	593,796
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	180,971	182,126	183,281	220,961	231,726	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	234,399	249,672	249,672	249,672	249,672
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	99,534	100,170	100,805	121,529	127,449	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	128,919	137,320	137,320	137,320	137,320
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	81,437	81,956	82,476	99,432	104,277	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	105,480	112,352	112,352	112,352	112,352
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	249,977	251,573	253,168	303,034	320,087	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	323,679	344,124	344,124	344,124	344,124
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	187,483	188,679	189,876	227,276	240,065	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	242,759	258,093	258,093	258,093	258,093
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	62,494	62,893	63,292	75,759	80,022	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	80,920	86,031	86,031	86,031	86,031
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	69,4	69,6	69,8	68,9	67,2	67,8	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,2	64,4	64,4	64,4	64,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,102	0,103	0,097	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	19,80	19,99	20,17	18,87	19,38	19,45	19,45	19,47	19,47	19,48	19,49	19,41	19,11	19,11	19,11	19,11
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	145,7	146,1	146,5	121,4	102,8	106,0	108,1	108,8	109,7	109,7	109,7	109,7	109,3	109,3	109,3	109,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	54,2	54,7	55,2	41,5	37,2	38,2	39,0	39,2	39,5	39,5	39,5	39,8	40,6	40,7	40,7	40,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,226	0,228	0,229	0,199	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,212	0,217	0,217	0,217	0,217
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00220	0,00222	0,00222	0,00285	0,00286	0,00286	0,00286	0,00285	0,00285	0,00285	0,00284	0,00284	0,00287	0,00297	0,00296	0,00296
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,22	3,26	3,28	3,99	4,22	4,19	4,19	4,19	4,18	4,18	4,17	4,17	4,23	4,50	4,50	4,49

Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2114,2	2151,6	2188,4	2199,0	2245,8	2227,1	1311,3	1310,0	1309,4	1309,2	1308,2	1334,7	1440,6	1440,7	1440,6	1440,6
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1592,2	1605,9	1610,6	1922,7	2262,3	2195,2	1915,3	1902,9	1887,0	1887,6	1887,6	1899,3	1946,1	1945,6	1945,6	1945,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	340,670	340,670	340,670	331,720	331,720	331,720	252,630	252,630	252,630	252,630	273,960	273,960	273,960	273,960	273,960	273,960
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	144,593	144,593	144,593	140,794	140,794	140,794	88,232	88,232	88,232	88,232	97,286	97,286	97,286	97,286	97,286	97,286
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	119,619	119,619	119,619	116,476	116,476	116,476	67,637	67,637	67,637	67,637	75,125	75,125	75,125	75,125	75,125	75,125
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24,974	24,974	24,974	24,318	24,318	24,318	20,595	20,595	20,595	20,595	22,161	22,161	22,161	22,161	22,161	22,161
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	196,077	196,077	196,077	190,926	190,926	190,926	164,398	164,398	164,398	164,398	176,674	176,674	176,674	176,674	176,674	176,674
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	179,428	179,428	179,428	174,714	174,714	174,714	150,143	150,143	150,143	150,143	161,375	161,375	161,375	161,375	161,375	161,375
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,649	16,649	16,649	16,212	16,212	16,212	14,255	14,255	14,255	14,255	15,299	15,299	15,299	15,299	15,299	15,299
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	959,492	965,616	971,740	989,470	1033,530	1027,870	742,610	742,610	742,610	742,610	779,450	779,450	779,450	779,450	779,450	779,450
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	407,245	409,844	412,443	419,967	438,668	436,265	259,359	259,359	259,359	259,359	276,791	276,791	276,791	276,791	276,791	276,791
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	223,985	225,414	226,844	230,982	241,267	239,946	142,647	142,647	142,647	142,647	152,235	152,235	152,235	152,235	152,235	152,235
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	183,260	184,429	185,599	188,985	197,401	196,319	116,712	116,712	116,712	116,712	124,556	124,556	124,556	124,556	124,556	124,556
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	552,248	555,772	559,297	569,503	594,862	591,605	483,251	483,251	483,251	483,251	502,659	502,659	502,659	502,659	502,659	502,659
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	414,186	416,830	419,473	427,127	446,147	443,704	362,438	362,438	362,438	362,438	376,994	376,994	376,994	376,994	376,994	376,994
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	138,062	138,943	139,824	142,376	148,716	147,901	120,813	120,813	120,813	120,813	125,665	125,665	125,665	125,665	125,665	125,665
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	56,6	55,6	54,7	53,0	51,9	52,3	51,6	51,6	51,7	51,7	57,4	56,3	52,1	52,1	52,1	52,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,106	0,105	0,104	0,105	0,107	0,108	0,109	0,109	0,109	0,109	0,116	0,114	0,106	0,106	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	20,71	20,48	20,26	20,53	21,00	21,06	21,26	21,28	21,29	21,30	22,75	22,29	20,66	20,65	20,66	20,66
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	112,7	111,7	111,4	90,9	77,2	79,6	78,4	78,9	79,6	79,5	85,5	85,0	82,9	82,9	82,9	82,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,8	50,7	50,9	43,4	38,5	39,5	37,0	37,2	37,5	37,5	39,0	38,8	37,9	37,9	37,9	37,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,509	0,512	0,516	0,539	0,563	0,560	0,437	0,437	0,437	0,437	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00197	0,00198	0,00198	0,00195	0,00196	0,00196	0,00193	0,00193	0,00193	0,00192	0,00214	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00212
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,68	3,73	3,75	3,86	4,06	4,03	4,07	4,07	4,06	4,06	4,33	4,32	4,32	4,31	4,31	4,30

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	330,0	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	2 054,0	2 054,0	1 879,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	854,0	854,0	854,0	854,0	854,0	679,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 197,9	1 203,6	1 234,2	1 268,3	1 335,2	1 349,9	1 488,9	1 516,4	1 516,0	1 517,3	1 520,0	1 556,4	1 566,2	1 566,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,7	18,3	16,7	17,6	14,2	5,4	7,0	5,6	5,7	5,6	5,5	3,6	3,1	3,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 138,0	3 924,1	4 124,9	3 942,0	4 062,3	4 101,7	4 185,2	4 452,8	4 443,8	4 440,4	4 431,0	4 483,5	4 485,9	4 478,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 558,1	3 522,4	3 537,4	3 454,2	3 505,7	3 521,5	3 536,5	3 617,7	3 615,1	3 614,1	3 611,4	3 626,5	3 627,1	3 625,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,90	0,86	0,88	0,86	0,86	0,85	0,81	0,81	0,81	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	272,7	258,6	261,9	299,3	299,3	300,1	299,8	297,5	297,5	297,5	297,9	297,8	297,8	297,8
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,0	245,2	246,4	277,1	273,6	268,4	270,5	285,5	285,4	285,4	282,5	282,5	282,5	282,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,1	141,6	141,9	144,4	144,4	145,9	145,5	141,8	141,8	141,8	142,5	142,6	142,6	142,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	87	80	82	81	81	85	85	85	85	85	85	85
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 299	2 193	2 315	2 111	2 171	2 394	2 216	2 350	2 345	2 344	2 339	2 365	2 366	2 363
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 578	4 536	4 610	4 505	4 570	5 771	4 530	4 634	4 630	4 629	4 626	4 645	4 646	4 643
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,1	9,9	10,1	9,6	8,7	8,7	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	67 911	61 959	56 355	50 403	44 450	156 018	107 273	101 366	102 713	96 806	90 898	95 543	96 890	90 982

Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	272,4	267,2	269,5	233,6	259,0	241,0	241,9	245,0	245,9	247,6	247,3	247,3	246,9	246,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-1,9	-0,1	-0,9	11,7	2,8	9,1	8,8	7,7	7,4	6,8	6,9	6,9	7,0	7,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	738,8	709,3	770,0	555,7	578,0	522,9	524,4	529,7	534,0	540,8	539,7	538,0	537,0	536,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	438,1	449,7	435,2	449,3	447,8	450,8	450,7	450,3	450,0	449,6	449,7	449,8	449,8	449,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,59	0,63	0,57	0,81	0,77	0,86	0,86	0,85	0,84	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	411,6	396,6	383,3	423,1	436,2	436,6	436,9	440,5	440,6	440,2	440,2	440,2	440,2	440,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	399,7	382,0	365,8	373,5	381,9	369,5	371,8	395,0	395,2	395,3	395,2	395,1	395,0	395,0
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	143,7	143,4	149,0	149,0	149,6	149,5	148,3	148,3	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	83	86	77	77	74	74	77	77	77	77	77	77	77
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 672	2 581	2 829	2 042	2 124	1 923	1 929	1 949	1 964	1 989	1 985	1 979	1 975	1 972
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 928	5 999	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,8	6,7	7,8	7,0	7,5	7,5	7,4	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	160 517	153 751	147 751	141 751	135 751	129 751	123 751	117 751	111 751	105 751	99 751	93 751	87 751	81 751

Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	94,7	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 206,0	946,4	946,4	946,4	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	259,6	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	946,4	746,4	946,4	946,4	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	598,5	575,7	580,1	557,7	457,8	460,1	463,8	471,9	472,5	472,5	472,5	472,5	472,5	472,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	119,7	103,4	137,6	140,0	145,7	145,4	145,0	144,1	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 606,3	1 460,0	1 528,5	1 492,5	1 062,0	1 055,8	1 057,4	1 061,7	1 059,6	1 057,5	1 055,2	1 051,7	1 049,8	1 048,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	692,3	577,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,43	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	402,0	397,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	182,2	182,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	159,7	165,7	168,3	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84	85	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 427	1 612	1 674	1 635	1 300	1 282	1 284	1 289	1 286	1 284	1 281	1 277	1 275	1 273
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 056	3 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	9,9	9,8	10,2	11,2	11,2	11,1	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	125 277	232 839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	309,3	352,3	362,1	368,6	375,8	401,6	290,4	292,1	300,0	304,8	315,0	319,9	319,9	319,9
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	48,3	41,1	39,5	38,4	37,2	32,9	51,4	51,1	49,8	49,0	47,3	46,5	46,5	46,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	754,2	771,5	878,7	697,7	725,8	757,7	743,0	558,6	569,5	568,4	592,6	603,9	602,8	601,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	158,3	154,2	162,0	162,0	161,9	161,9	162,9	162,8	162,8	162,7	162,6	162,6	162,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1270,1	1309,0	1495,1	1191,9	1238,9	1292,4	1267,7	958,8	977,1	975,2	1015,9	1034,8	1032,9	1031,3
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	11	10	10	10	9	13	13	12	12	12	12	12	12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	8 454	5 201	1 948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	855,0	855,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	604,8	597,9	593,8	656,2	668,9	710,1	719,0	719,3	734,3	735,2	738,5	739,6	744,1	744,1
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	28,8	29,6	28,9	21,4	19,9	15,0	14,0	14,9	13,2	13,1	12,7	12,6	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 795,6	1 867,8	1 921,9	1 929,5	1 921,5	1 917,6	1 916,3	1 912,2	1 910,2	1 906,7	1 903,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	156,3	156,8	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1865,6	1847,5	2112,8	2161,0	2247,5	2312,2	2321,4	2284,6	2279,9	2278,4	2273,5	2271,2	2267,1	2263,4
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	9	9	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 448	4 426	1 428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	-	-	-	-	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Доля резерва тепловой мощности котельных	-	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	-	-	-	-	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	-	-	-	-	100 000	95 000	90 000	85 000	80 000	75 000	70 000	65 000	60 000	55 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	-	-	-	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	-	-	-	11,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Доля резерва тепловой мощности котельных	-	-	-	58,2	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	-	-	-	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	-	-	-	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	-	-	-	48 764	45 764	42 764	39 764	36 764	33 764	30 764	27 764	24 764	21 764	18 764
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,78	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,1	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,94	8,60	8,00	8,00	7,99	7,98	7,98	7,97	7,96	7,96	7,95	7,94	7,94
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	810	775	840	781	781	780	779	779	778	777	777	776	775	775
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87283	77271	67260	60534	53808	47082	40356	33630	26904	20178	13452	6726	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа №177															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,71	0,66	0,71	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,2	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	730	679	728	811	810	810	809	809	808	808	807	807	807	806
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
Школа №143															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,0	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,50	0,43	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	508	445	446	428	430	432	433	435	437	439	441	443	444	446
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,8	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос. «Волгарь»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,66	9,86	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,6	6,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,05	15,50	17,10	15,54	15,51	15,48	15,45	15,42	15,38	15,35	15,32	15,29	15,26	15,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 528	1 476	1 628	1 479	1 476	1 473	1 470	1 467	1 464	1 462	1 459	1 456	1 453	1 450
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59127	53214	47301	41389	35476	29563	23651	17738	11825	5913	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ДСУ «Автодор»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,32	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,07	6,05	6,59	5,98	5,96	5,95	5,93	5,91	5,90	5,88	5,87	5,85	5,84	5,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 507	1 503	1 637	1 484	1 480	1 476	1 473	1 469	1 465	1 461	1 457	1 453	1 449	1 445
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	9855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
пос. Засамарская Слобода															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,43	2,81	2,53	2,51	2,49	2,47	2,44	2,42	2,40	2,38	2,36	2,34	2,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 928	2 231	2 006	1 989	1 972	1 956	1 939	1 922	1 906	1 889	1 872	1 855	1 839
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос.Рубежный															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,58	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,7	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,77	7,09	7,73	6,96	6,93	6,90	6,86	6,83	6,79	6,76	6,72	6,69	6,66	6,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 053	1 874	2 043	1 841	1 832	1 823	1 814	1 805	1 796	1 787	1 778	1 769	1 760	1 751
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54750	43800	32850	21900	10950	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Молодогвардейская, 9															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,42	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	811	808	995	799	796	793	790	787	784	781	778	775	772	769
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,9	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	86007	76451	66895	57338	47782	38225	28669	19113	9556	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
«РОК»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,41	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,85	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,1	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,75	42,95	46,43	42,82	42,79	42,76	42,72	42,69	42,66	42,62	42,59	42,56	42,52	42,49
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 465	1 583	1 460	1 459	1 458	1 412	1 411	1 410	1 409	1 408	1 407	1 406	1 404
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
котельная №2 п.Прибрежный															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,23	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,7	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,93	17,49	19,78	18,24	18,25	18,26	18,27	18,27	18,28	18,29	18,30	18,30	18,31	18,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 665	1 883	1 736	1 737	1 738	1 738	1 739	1 740	1 741	1 741	1 742	1 743	1 743
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78490	69146	59802	50458	41114	31770	22426	13082	3738	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №3 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,76	5,17	5,06	4,91	4,90	4,89	4,88	4,87	4,86	4,85	4,85	4,84	4,83	4,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 370	1 230	1 204	1 167	1 165	1 163	1 161	1 159	1 157	1 155	1 153	1 151	1 149	1 147
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42982	35507	28032	20557	13082	7475	3738	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
квартал №7 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,08	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,89	19,83	21,63	19,38	19,34	19,31	19,27	19,23	19,20	19,16	19,12	19,08	19,05	19,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 275	2 159	2 355	2 110	2 106	2 102	2 098	2 094	2 090	2 086	2 082	2 078	2 074	2 070
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	11532	8587	6440	4293	2147	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №11 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,24	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,26	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,5	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,35	26,62	27,61	25,36	25,29	25,22	25,15	25,07	25,00	24,93	24,85	24,78	24,71	24,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 601	2 531	2 625	2 411	2 405	2 398	2 391	2 384	2 377	2 370	2 363	2 356	2 349	2 342
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74425	64499	54573	44647	34721	24795	18524	13472	8420	3368	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №13 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,19	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,48	15,15	15,83	15,26	15,20	15,14	15,08	15,02	14,97	14,91	14,85	14,79	14,73	14,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 041	1 877	1 960	1 890	1 883	1 876	1 868	1 861	1 854	1 846	1 839	1 832	1 824	1 817
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	40671	31286	21900	14079	7821	1564	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
пос. Красный Пахарь															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,93	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,99	2,64	2,81	2,57	2,56	2,55	2,53	2,52	2,51	2,50	2,48	2,47	2,46	2,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	983	1 044	958	953	948	943	938	933	928	924	919	914	909
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,9	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	83768	73913	64058	54203	44348	34493	24638	14783	4928	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №3 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,50	12,44	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	32,7	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,28	29,48	35,57	29,79	29,75	29,71	29,66	29,62	29,58	34,41	34,37	34,33	34,29	34,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 594	1 924	1 611	1 609	1 606	1 604	1 602	1 600	1 861	1 859	1 856	1 854	1 852
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,5	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63709	54153	44596	35040	25484	15927	6371	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №12 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,39	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,5	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,32	31,12	34,86	36,98	36,90	36,82	36,73	36,65	36,57	36,49	36,41	36,32	36,24	36,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 336	2 001	2 242	2 378	2 373	2 368	2 362	2 357	2 352	2 346	2 341	2 336	2 330	2 325
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59249	49693	40137	30580	21024	11468	1911	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
квартал №15 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,24	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,54	1,54	1,54	1,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	29,68	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	37,02	37,02	37,02	37,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,48	74,34	76,07	71,42	71,34	71,25	71,17	71,09	71,01	70,92	89,89	89,81	89,73	89,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8	168,3	168,8	169,4	169,9	170,4	170,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 721	1 761	1 653	1 651	1 649	1 648	1 646	1 644	1 642	2 081	2 079	2 077	2 075
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6424	3212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
41 км.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,7	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,43	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	411,6	418,7	382,2	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	402	379	421	384	384	384	384	384	384	383	383	383	383	383
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	33,9	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Модульная ул.Зеленая															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,70	1,57	1,70	1,58	1,57	1,57	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,53
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 140	1 230	1 144	1 141	1 138	1 135	1 131	1 128	1 125	1 121	1 118	1 115	1 112
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	91980	78840	65700	52560	39420	26280	13140	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
16 км п.Радиоцентр															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	5,44	5,66	5,33	5,30	5,27	5,24	5,21	5,18	5,15	5,12	5,09	5,06	5,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 233	2 016	2 099	1 977	1 966	1 955	1 943	1 932	1 920	1 909	1 898	1 886	1 875	1 864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
микрорайон №18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,63	7,64	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,9	5,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,81	16,61	19,03	17,02	17,04	17,06	17,07	17,09	17,11	17,12	17,14	17,16	17,17	17,19
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 949	2 048	2 346	2 099	2 101	2 103	2 105	2 107	2 109	2 111	2 113	2 115	2 117	2 119
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	7,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66601	57111	47621	38131	28641	19151	9661	4916	2458	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Аэропорт-2"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,38	5,38	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,0	3,0	-11,1	-11,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,27	16,82	17,51	16,83	16,81	16,79	16,77	16,74	16,72	16,70	16,68	16,65	16,63	16,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	160,5	160,7	160,9	161,0	161,2	161,4	161,5	161,7	161,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 113	3 032	3 158	3 035	2 667	2 664	2 660	2 657	2 653	2 649	2 646	2 642	2 639	2 635
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,8	5,9	5,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49751	40261	30771	21281	10376	2025	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
"Плодопитомник"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,29	0,30	0,31	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 756	1 802	1 877	1 753	1 736	1 720	1 703	1 687	1 670	1 654	1 638	1 621	1 605	1 588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,2	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Дом культуры"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,7	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,26	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 578	1 219	1 347	1 175	1 175	1 176	1 176	1 177	1 177	1 177	1 178	1 178	1 179	1 179
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"632 квартал"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,01	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,2	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,53	14,88	16,27	14,80	14,79	14,78	14,77	14,77	14,76	14,75	14,74	14,73	14,72	14,71
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 843	2 015	1 833	1 832	1 831	1 830	1 829	1 828	1 827	1 826	1 825	1 824	1 822
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63072	53516	43959	34403	26758	19113	11468	7645	3823	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
"692 квартал"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,01	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,98	15,04	16,17	15,11	15,06	15,01	14,96	14,90	14,85	14,80	14,75	14,70	14,65	14,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 112	1 989	2 137	1 997	1 991	1 984	1 977	1 970	1 963	1 957	1 950	1 943	1 936	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64505	54949	45393	35836	26280	16724	7167	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"605 квартал" школа №178															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,2	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,76	1,33	0,91	0,92	0,92	0,93	0,93	0,94	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	404	264	464	318	319	321	323	324	326	328	329	331	332	334
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	36,8	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	55188	45990	36792	27594	18396	9198	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"702 квартал" д/сад №18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,48	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,1	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,49	14,59	14,13	14,21	14,18	14,15	14,11	14,08	14,04	14,01	13,98	13,94	13,91	13,88
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 457	2 314	2 242	2 255	2 249	2 244	2 239	2 233	2 228	2 222	2 217	2 212	2 206	2 201
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56940	47450	37960	28470	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
"Школа-интернат №9"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,6	6,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,66	0,81	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70	0,71	0,71
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 423	1 954	2 403	1 943	1 960	1 977	1 995	2 012	2 029	2 046	2 063	2 080	2 097	2 115
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	7,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70080	60069	50057	40046	30034	20023	10011	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Сталелитейный завод"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,07	2,95	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8,6	12,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,62	8,93	9,26	8,96	8,92	8,89	8,85	8,82	8,78	8,74	8,71	8,67	8,63	8,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 860	2 656	2 754	2 665	2 654	2 644	2 633	2 622	2 611	2 600	2 590	2 579	2 568	2 557
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	32464	23188	13913	4638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
130 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	5,49	5,60	5,21	5,18	5,15	5,12	5,09	5,06	5,03	5,00	4,97	4,94	4,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	2 635	2 689	2 500	2 486	2 472	2 458	2 444	2 430	2 415	2 401	2 387	2 373	2 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
132 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,5	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,44	2,98	3,10	3,08	3,08	3,09	3,10	3,11	3,11	3,12	3,13	3,14	3,14	3,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	578	1 197	1 242	1 234	1 237	1 240	1 243	1 246	1 249	1 252	1 255	1 258	1 261	1 264
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
409 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,14	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,8	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,82	9,94	11,63	11,10	11,12	11,14	11,16	11,18	11,20	11,21	11,23	11,25	11,27	11,29
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	469	1 220	1 427	1 362	1 364	1 367	1 369	1 371	1 373	1 376	1 378	1 380	1 383	1 385
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	120078	110141	100204	90267	80330	70393	65700	61007	56314	51621	46929	42236	37543	32850
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
469 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,9	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,25	3,48	3,57	3,29	3,28	3,26	3,25	3,24	3,23	3,21	3,20	3,19	3,18	3,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	1 965	2 018	1 859	1 852	1 845	1 838	1 831	1 824	1 817	1 810	1 803	1 796	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1198368	1135296	1072224	1009152	946080	883008	819936	756864	693792	630720	567648	504576	441504	378432
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
527 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,65	5,19	6,94	5,08	5,06	5,05	5,03	5,01	5,00	4,98	4,97	4,95	4,94	4,92
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	307	962	1 285	941	938	935	932	929	927	924	921	918	915	912
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	42,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	103772	94338	84905	75471	66037	56603	47169	37735	28302	18868	9434	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПЧЛ															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,1	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,48	10,91	10,69	10,67	10,62	10,57	10,52	10,47	10,41	10,36	10,31	10,26	10,21	10,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	178,4	178,8	179,2	179,6	180,1	180,5	180,9	181,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	585	1 427	1 398	1 395	1 388	1 382	1 375	1 368	1 362	1 355	1 349	1 342	1 336	1 329
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	34,8	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	126927	117403	107878	98354	88830	79306	69781	60257	50733	41209	38462	35714	32967	30220
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
751 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,35	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,6	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,56	7,97	8,11	8,17	8,15	8,13	8,11	8,09	8,08	8,06	8,04	8,02	8,00	7,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	800	1 790	1 820	1 834	1 830	1 826	1 822	1 817	1 813	1 809	1 805	1 801	1 797	1 793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
Киркомбинат															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	1,43	1,42	1,44	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	2 820	2 796	2 826	2 822	2 818	2 813	2 809	2 805	2 801	2 797	2 793	2 789	2 785
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	183960	173740	163520	153300	143080	132860	122640	112420	102200	91980	81760	71540	61320	51100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
610 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,57	3,28	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,90	7,84	8,13	7,01	7,01	7,02	7,03	7,04	7,04	7,05	7,06	7,06	7,07	7,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	863	2 331	2 418	2 085	2 087	2 089	2 091	2 093	2 095	2 097	2 099	2 102	2 104	2 106
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
588 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,18	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,97	7,93	8,08	7,55	7,52	7,49	7,47	7,44	7,41	7,38	7,35	7,32	7,29	7,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	883	2 360	2 403	2 247	2 238	2 230	2 221	2 212	2 203	2 194	2 186	2 177	2 168	2 159
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,7	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	93857	84471	75086	65700	56314	46929	37543	28157	18771	9386	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
ул. Авроры, 11															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,8	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,67	0,73	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	376,8	265,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	310	802	870	798	797	796	795	794	793	792	791	790	789	788
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	43,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
586 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,52	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	11,2	11,2	11,2	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,47	11,56	12,96	12,29	12,26	12,23	12,20	12,16	12,13	12,10	12,07	12,04	12,00	11,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,9

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 064	2 751	3 084	2 924	2 500	2 494	2 487	2 481	2 474	2 468	2 461	2 455	2 448	2 442
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,1	7,4	7,4	7,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175368	165628	155888	146147	116932	108582	102867	97152	91437	85723	80008	74293	68578	62863
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
567 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,34	5,40	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,9	2,5	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,81	10,47	9,99	12,30	12,24	12,18	12,12	12,06	12,00	11,94	11,88	11,82	11,76	11,70
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	688	1 890	1 803	2 219	2 209	2 198	2 187	2 176	2 166	2 155	2 144	2 133	2 123	2 112
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,2	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
463 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,8	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	1,81	2,32	1,97	2,02	2,07	2,12	2,17	2,23	2,28	2,33	2,38	2,43	2,48
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	218	584	745	633	650	666	683	700	716	733	750	766	783	800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,0	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
471 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,31	3,76	4,25	3,60	3,59	3,58	3,57	3,56	3,54	3,53	3,52	3,51	3,50	3,49
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	625	1 789	2 021	1 713	1 708	1 703	1 697	1 692	1 687	1 681	1 676	1 671	1 665	1 660
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
542 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,7	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,00	4,84	5,18	5,04	5,05	5,06	5,07	5,08	5,10	5,11	5,12	5,13	5,14	5,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553	1 339	1 433	1 394	1 397	1 400	1 403	1 406	1 409	1 412	1 415	1 418	1 421	1 424
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
653 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,24	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,27	5,96	6,10	5,91	5,92	5,93	5,93	5,94	5,94	5,95	5,96	5,96	5,97	5,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	627	1 647	1 686	1 635	1 637	1 639	1 640	1 642	1 644	1 645	1 647	1 649	1 650	1 652
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа-интернат №6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,55	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	2,54	3,05	2,65	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,68	2,68	2,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	552	1 434	1 727	1 498	1 500	1 501	1 503	1 505	1 507	1 509	1 511	1 513	1 514	1 516
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средняя Волга 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,85	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,7	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,74	5,29	4,90	5,23	5,21	5,20	5,18	5,16	5,14	5,12	5,10	5,08	5,07	5,05
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767	2 333	2 162	2 308	2 299	2 291	2 283	2 275	2 267	2 259	2 250	2 242	2 234	2 226
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,5	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
Средняя Волга 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,95	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,6	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	6,96	7,21	6,83	6,80	6,78	6,76	6,74	6,71	6,69	6,67	6,65	6,62	6,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	738	1 925	1 993	1 887	1 881	1 875	1 869	1 863	1 856	1 850	1 844	1 838	1 832	1 825
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Грибоедова, 20															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,42	1,03	1,00	1,02	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	540	1 317	1 278	1 304	1 298	1 291	1 285	1 279	1 273	1 267	1 261	1 255	1 249	1 242
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	32,6	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
п. Береза															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,79	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,8	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,09	2,80	2,49	2,51	2,66	2,81	2,95	3,10	3,25	3,39	3,54	3,69	3,83	3,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	202	520	461	466	493	520	548	575	602	629	656	683	711	738
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,8	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
Винтай															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,6	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	1,13	1,23	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,04	1,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	931	2 225	2 425	2 188	2 173	2 157	2 141	2 125	2 109	2 094	2 078	2 062	2 046	2 030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	40,0	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	147825	137970	128115	118260	108405	98550	88695	78840	68985	59130	49275	39420	29565
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Ученическая, 117															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,10	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,7	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,40	0,68	0,70	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	956	1 612	1 661	1 513	1 506	1 500	1 493	1 487	1 480	1 474	1 468	1 461	1 455	1 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Самаравтормет															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	1,23	1,38	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	356	910	1 023	958	959	960	960	961	962	962	963	964	965	965
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,4	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
ул. Аврора, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	88,0	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,18	0,44	0,46	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	380,5	277,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	250	623	658	620	619	618	618	617	616	615	615	614	613	612
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	54,6	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Битумная, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,5	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,39	1,03	1,08	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	370,0	292,1	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	470	1 228	1 291	1 198	1 197	1 196	1 195	1 194	1 193	1 192	1 191	1 190	1 189	1 188
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,1	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МАКУР															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,30	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,5	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,10	31,01	34,58	32,94	32,75	32,56	32,36	32,17	31,98	31,79	31,60	31,40	31,21	31,02
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	162,8	162,9	163,1	163,2	163,3	163,4	163,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	280	615	686	653	649	646	778	773	769	764	760	755	750	746
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	76,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	37986	35987	33988	31988	29989	27990	25991	23991
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
АО "Волгабурмаш"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	18,54	54,40	51,85	51,78	51,70	51,63	51,56	51,48	57,19	80,11	80,04	79,96	79,89
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 082	3 173	3 025	3 020	3 016	3 012	3 007	3 003	3 336	4 673	4 669	4 664	4 660
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная 2 квартала пос. Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,82	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Военная база МВД РФ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 174	1 174	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Жигулёвские сады»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «ЗПП»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	817	891	804	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ФГУП «КБАС»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,09	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,7	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	2,09	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	70	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	101,4	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	20000	18000	16000	14000	12000	10000	8000	6000	4000	2000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУ СО «СОГЦ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ПАО «Салют»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,19	51,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	447	570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,87	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 023	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	91500	88500	85500	82500	79500	76500	73500	70500	67500	64500	61500	58500	55500	52500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная пос. Кирзавод № 6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,13	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 975	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 500 квартала															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,92	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг	160,0	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
щенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал														
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 113 км.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,68	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Ленинская, 102»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,15	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУЗ «СОНД»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81431	78575	75719	72863	70007	67150	64294	61438	58582	55725	52869	50013	47157	44301
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,7	155,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 572	1 690	1 690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57764	54764	51764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ерошевского 5»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	180,9	180,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	21857	18857	15857	12857	9857	6857	3857	857	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО «РКЦ Прогресс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Аквапель-Тепло»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг	-	-	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
щенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал														
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Нефтегаз»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Альтернатива»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,32	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	416	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Теплогенерация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,85	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	652	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

2.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	26185,7	26766,1	27312,6	27625,4	28213,7	28687,7	30295,0	30961,5	31673,8	32390,4	32742,0	32947,2	33122,2	33665,7	33962,5	33962,5
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	16191,7	16389,9	16485,7	19821,7	23339,1	23559,3	24014,0	24174,3	24338,3	24472,5	24472,5	24462,1	24483,8	24651,9	24651,9	24651,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5020,177	5058,037	5075,940	5115,820	5139,050	5125,760	5201,090	5236,900	5404,580	5445,160	5468,100	5476,470	5491,490	5533,620	5547,350	5547,110
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2172,236	2188,491	2196,372	2213,290	2223,026	2217,872	2269,046	2284,358	2355,754	2373,188	2382,960	2386,586	2393,064	2411,286	2417,344	2417,248
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1679,741	1692,661	1698,384	1712,404	1720,808	1715,168	1762,271	1774,619	1833,043	1846,871	1854,855	1857,647	1862,715	1876,827	1881,187	1881,091
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	492,495	495,830	497,988	500,886	502,218	502,704	506,775	509,739	522,711	526,317	528,105	528,939	530,349	534,459	536,157	536,157
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2847,941	2869,546	2879,568	2902,530	2916,024	2907,888	2932,044	2952,542	3048,826	3071,972	3085,140	3089,884	3098,426	3122,334	3130,006	3129,862
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2519,611	2538,992	2547,576	2568,606	2581,212	2572,752	2594,719	2613,241	2700,877	2721,619	2733,595	2737,783	2745,385	2766,553	2773,093	2772,949
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	328,330	330,554	331,992	333,924	334,812	335,136	337,325	339,301	347,949	350,353	351,545	352,101	353,041	355,781	356,913	356,913
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6695,643	6738,377	6781,111	6543,250	6982,902	6559,647	6929,651	7007,028	7101,050	7200,305	7214,770	7227,661	7248,948	7319,491	7328,185	7328,200
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2897,382	2915,874	2934,366	2830,536	3019,005	2837,897	3035,295	3068,659	3107,360	3152,864	3158,953	3164,526	3173,555	3204,063	3208,064	3208,081
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1593,560	1603,731	1613,902	1556,796	1660,453	1560,843	1710,308	1728,658	1749,944	1774,971	1778,320	1781,385	1786,350	1803,130	1805,330	1805,340
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1303,821	1312,143	1320,464	1273,740	1358,552	1277,054	1324,987	1340,001	1357,416	1377,893	1380,633	1383,141	1387,205	1400,933	1402,734	1402,741
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3798,261	3822,503	3846,745	3712,714	3963,897	3721,750	3894,356	3938,369	3993,690	4047,441	4055,817	4063,135	4075,393	4115,428	4120,121	4120,119
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2848,696	2866,878	2885,059	2784,535	2972,922	2791,312	2929,855	2962,864	3004,355	3044,669	3050,951	3056,439	3065,633	3095,659	3099,179	3099,177
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	949,565	955,626	961,686	928,179	990,975	930,438	964,501	975,505	989,335	1002,772	1004,866	1006,696	1009,760	1019,769	1020,942	1020,942
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	64,1	63,2	62,2	62,0	61,0	59,8	58,2	57,3	57,9	57,0	56,7	56,4	56,2	55,7	55,4	55,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,061	0,060	0,059	0,056	0,059	0,054	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	11,90	11,71	11,55	11,02	11,50	10,63	11,04	10,91	10,80	10,71	10,62	10,57	10,54	10,47	10,39	10,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	155,6	154,9	154,5	129,6	110,6	109,2	108,1	108,1	111,0	111,2	111,7	111,9	112,1	112,2	112,5	112,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	34,4	34,2	34,2	27,5	24,9	23,2	23,8	24,0	24,1	24,3	24,4	24,4	24,5	24,5	24,6	24,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,563	0,567	0,569	0,573	0,575	0,573	0,581	0,585	0,603	0,607	0,610	0,610	0,612	0,616	0,617	0,617
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,179	0,180	0,181	0,174	0,186	0,175	0,191	0,193	0,195	0,198	0,198	0,198	0,199	0,201	0,201	0,201
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00193	0,00195	0,00196	0,00200	0,00202	0,00201	0,00206	0,00208	0,00214	0,00216	0,00216	0,00216	0,00217	0,00218	0,00218	0,00218
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,83	1,85	1,86	1,81	1,95	1,83	2,00	2,02	2,04	2,07	2,07	2,07	2,08	2,10	2,10	2,09

Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	982,4	979,3	977,0	1258,6	1285,4	1274,7	1274,7	1273,5	1273,0	1272,8	1271,8	1298,3	1404,3	1404,4	1404,3	1404,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	676,1	674,3	672,7	1070,8	1259,9	1222,5	1198,7	1190,9	1181,0	1181,3	1181,3	1193,4	1241,3	1241,0	1241,0	1241,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	175,103	175,103	175,103	243,068	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	242,375	251,817	251,817	251,817	251,817
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	73,532	73,532	73,532	102,498	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	101,800	105,881	105,881	105,881	105,881
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	68,204	68,204	68,204	86,686	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	87,249	90,418	90,418	90,418	90,418
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	5,328	5,328	5,328	15,812	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,551	15,463	15,463	15,463	15,463
3.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	101,571	101,571	101,571	140,570	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	140,575	145,936	145,936	145,936	145,936
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	98,524	98,524	98,524	130,028	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	130,874	135,628	135,628	135,628	135,628
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	10,542	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,701	10,308	10,308	10,308	10,308
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	430,948	433,699	436,449	523,995	551,813	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	558,078	593,796	593,796	593,796	593,796
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	180,971	182,126	183,281	220,961	231,726	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	234,399	249,672	249,672	249,672	249,672
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	99,534	100,170	100,805	121,529	127,449	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	128,919	137,320	137,320	137,320	137,320
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	81,437	81,956	82,476	99,432	104,277	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	105,480	112,352	112,352	112,352	112,352
4.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	249,977	251,573	253,168	303,034	320,087	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	323,679	344,124	344,124	344,124	344,124
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	187,483	188,679	189,876	227,276	240,065	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	242,759	258,093	258,093	258,093	258,093
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	62,494	62,893	63,292	75,759	80,022	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	80,920	86,031	86,031	86,031	86,031
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	69,4	69,6	69,8	68,9	67,2	67,8	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,2	64,4	64,4	64,4	64,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,102	0,103	0,097	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	19,80	19,99	20,17	18,87	19,38	19,45	19,45	19,47	19,47	19,48	19,49	19,41	19,11	19,11	19,11	19,11
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	145,7	146,1	146,5	121,4	102,8	106,0	108,1	108,8	109,7	109,7	109,7	109,7	109,3	109,3	109,3	109,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	54,2	54,7	55,2	41,5	37,2	38,2	39,0	39,2	39,5	39,5	39,5	39,8	40,6	40,7	40,7	40,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,226	0,228	0,229	0,199	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,212	0,217	0,217	0,217	0,217
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00220	0,00222	0,00222	0,00285	0,00286	0,00286	0,00285	0,00285	0,00285	0,00284	0,00284	0,00287	0,00297	0,00296	0,00296	0,00296
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,22	3,26	3,28	3,99	4,22	4,19	4,19	4,18	4,18	4,17	4,17	4,23	4,50	4,50	4,49	4,49

Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплус"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 344,0	2 344,0	2 169,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 193,6	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 503,7	1 501,9	1 594,2	1 590,9	1 730,8	1 761,4	1 761,9	1 764,9	1 767,2	1 803,7	1 813,1	1 812,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	32,4	28,3	22,7	22,7	21,3	21,3	21,2	21,1	19,5	19,0	19,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 497,7	4 640,4	4 623,7	4 708,7	4 981,5	4 976,9	4 980,3	4 969,7	5 020,5	5 022,0	5 014,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 903,5	3 953,5	3 972,3	3 987,2	4 068,0	4 065,2	4 063,7	4 061,1	4 076,2	4 077,0	4 075,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,87	0,85	0,86	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	307,1	308,9	309,6	309,4	307,5	307,5	307,5	307,6	307,5	307,5	307,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,8	255,2	283,5	281,4	275,7	277,8	293,4	293,3	293,3	290,5	290,4	290,4	290,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	145,0	145,0	146,4	145,9	142,5	142,5	142,5	143,1	143,2	143,3	143,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	79	81	80	81	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 684	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 169	4 185	4 186	4 186
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 639	4 699	5 803	4 660	4 755	4 752	4 751	4 748	4 765	4 766	4 764
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,9	9,4	8,6	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 612	82 487	61 082	55 128	49 173	154 237	108 099	102 187	103 166	97 254	91 342	95 453	96 432	90 520

Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 455,0	1 455,0	2 386,4	2 386,4	2 403,2	2 403,2	2 403,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	4,8	13,9	13,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	914,1	950,2	1 536,0	1 582,5	1 601,9	1 671,3	1 572,8	1 582,8	1 606,4	1 612,1	1 625,5	1 631,5	1 636,0	1 636,0
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	36,8	34,4	35,1	33,1	32,7	29,8	33,9	33,7	32,8	32,5	32,0	31,7	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 329,5	2 329,8	4 162,6	3 985,9	3 883,8	3 963,1	3 957,6	3 769,5	3 774,3	3 769,9	3 787,7	3 793,5	3 787,1	3 781,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с кол-лекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	156,9	160,5	162,1	161,1	160,9	160,9	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1620,0	1625,5	1783,6	1708,7	1681,1	1710,8	1708,5	1623,1	1625,1	1623,2	1630,6	1633,0	1630,2	1627,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрега-тов котельной	час	7 863	4 745	3 333	1 891	5 714	5 056	4 398	3 724	3 420	3 207	2 993	2 779	2 565	2 352
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	379,8	388,7	388,7	388,7	390,2	390,2	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,0	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	191,2	262,1	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	264,6	274,9	274,9	274,9	274,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	30,9	31,0	31,0	31,2	31,2	29,8	29,8	29,8	29,1	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	485,2	576,5	654,3	615,6	614,6	613,5	612,5	611,5	610,4	620,1	661,1	660,1	659,0	658,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	168,6	167,9	167,2	167,7	168,0	168,4	167,7	168,2	168,8	169,8	170,3	170,7	171,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 311	1 538	1 737	1 624	1 615	1 612	1 643	1 641	1 638	1 664	1 774	1 772	1 769	1 766
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,7	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,3	9,3	9,3	9,2	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	10	9	9	8	8	7	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62523	54874	48787	43260	37705	32376	32494	28518	25231	22137	19517	17253	15125	13182
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,42	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 075	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52901	49901	46901	43901	40901	37901	34901	31901	28901	25901	22901	19901	16901	14439
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	38341	35341	32341	29341	26341	23341	20341	17341	14341	12148	11570	10991	10413
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Завод приборных подшипников»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	817	891	804	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУ СО «СОГЦ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,15	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУЗ «СОКНД»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Энергоресурс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	75719	72863	70007	67150	64294	61438	58582	55725	52869	50013	47157	44301
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Нефтегаз»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	180,7	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой	час/год	-	-	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности															
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	18491	15491	12491	9491	6491	3651	811	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Акварель-Тепло»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	#ДЕЛ/0!	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Альтернатива»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,32	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	416	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Теплогенерация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,85	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	652	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «СамЭК»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	2,09	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	70	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный пар-	час	-	-	16000	14000	12000	10000	8000	6000	4000	2000	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
новый ресурс котлоагрегатов котельной															
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1504,6	1512,2	1567,5	1580,6	1593,7	1606,8	1619,9	1633,0	1646,1	1659,2	1672,3	1685,4	1698,5	1711,6
магистральных	км	367,1	375,8	370,4	392,8	396,1	399,4	402,6	405,9	409,1	412,4	415,6	418,9	422,1	425,4
распределительных	км	1137,5	1136,4	1197,2	1187,8	1197,6	1207,5	1217,3	1227,2	1237,0	1246,9	1256,7	1266,5	1276,4	1286,2
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	386,4	388,6	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,5	396,5	396,5	396,5
магистральных	тыс. м ³	219,5	221,9	222,2	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
распределительных	тыс. м ⁴	166,9	166,7	174,2	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,78	31,76	29,55	29,10	28,67	28,24	27,81	27,40	26,99	26,58	26,18	25,79	25,40	25,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2872,5	2879,8	2922,3	2964,0	3112,2	3175,0	3222,7	3263,3	3286,3	3294,6	3309,6	3351,8	3365,5	3365,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	134,5	134,9	135,6	133,7	127,4	124,9	123,0	121,5	120,6	120,3	119,8	118,3	117,8	117,8
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (по водяным ТС)	тыс. Гкал	1543,9	1430,3	1637,4	1485,8	1470,9	1456,2	1441,7	1427,2	1413,0	1398,8	1384,9	1371,0	1357,3	1343,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях (по водяным ТС)	%	18,55	17,95	19,04	18,85	18,66	18,47	18,29	18,10	17,92	17,74	17,57	17,39	17,22	17,04
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,2	5,4	5,1	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	243	75	373	336	302	272	245	221	199	179	161	145	131	118
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,005	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,9	41,6	41,5	41,0	40,7	40,2	39,8	39,6	39,4	39,3	39,0	38,7	38,6	38,6
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	52447	56620	57258	59399	60364	61171	61795	62148	62491	63027	63675	63885	63882	63882
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54932	56011	56704	58845	59810	60617	61241	61594	61937	62473	63121	63331	63328	63328
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,12	19,45	19,40	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,90	890,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,29	2053,56	2296,31	2135,57	1986,08	1847,05	1717,76	1597,51	1485,69	1381,69	1284,97	1195,02	1111,37	1033,58
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	31,7	28,9	27,1	27,1	28,2	28,4	28,6	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,8	3,6	3,2	3,4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП "Инженерная служба"

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	405,7	405,7	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	397,7	399,3	399,3	399,3	399,3
магистральных	км	189,6	189,6	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,9	186,6	186,6	186,6	186,6
распределительных	км	216,1	216,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,8	212,7	212,7	212,7	212,7
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	101,5	101,5	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
магистральных	тыс. м ²	67,7	67,7	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
распределительных	тыс. м ²	33,7	33,7	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,33	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	175,1	243,1	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	242,4	251,8	251,8	251,8	251,8
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	580	417	400	400	400	400	400	400	400	396	381	381	381	381
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	59,1	106,7	66,5	65,4	64,4	63,4	62,4	61,3	62,0	67,3	66,3	65,2	64,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,2	11,3	19,3	12,1	11,9	11,7	11,5	11,4	11,2	11,1	11,3	11,2	11,0	10,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,4	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	232	300	305	290	275	261	248	236	224	213	202	192	183	173
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,54	0,739	0,77	0,73	0,69	0,66	0,63	0,60	0,57	0,54	0,51	0,48	0,46	0,44
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	41	41	41	41
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,4	23,2	26,2	24,5	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,6	26,3	26,2	26,2	26,2
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	35,9	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8

2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	29282,3	29897,0	30478,0	31083,0	31745,0	32189,6	32876,3	33539,3	34250,2	34966,3	35315,2	35572,6	35956,6	36500,5	36796,9	36796,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	18460,00	18670,00	18769,0	22815,2	26861,4	26977,0	27117,3	27255,8	27392,1	27527,2	27527,2	27540,5	27656,5	27823,7	27823,7	27823,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5654,795	5690,886	5726,977	5746,348	5774,078	5816,730	5881,306	5941,916	5993,349	6042,389	6066,236	6081,119	6109,974	6158,654	6180,913	6180,913
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2444,103	2459,702	2475,301	2483,674	2495,659	2526,243	2571,387	2611,267	2650,834	2686,113	2709,960	2724,110	2746,658	2783,803	2806,061	2806,061
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1897,549	1909,660	1921,771	1928,271	1937,576	1963,090	2001,233	2034,924	2068,093	2097,168	2117,459	2129,298	2147,914	2178,966	2196,959	2196,959
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	546,554	550,042	553,531	555,403	558,083	563,154	570,154	576,343	582,741	588,945	592,500	594,812	598,744	604,837	609,102	609,102
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3210,692	3231,184	3251,676	3262,674	3278,419	3290,486	3309,919	3330,650	3342,516	3356,276	3356,276	3357,009	3363,316	3374,851	3374,851	3374,851
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2846,323	2864,490	2882,656	2892,406	2906,364	2918,096	2936,921	2956,915	2967,901	2981,036	2981,036	2981,683	2987,014	2996,882	2996,882	2996,882
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	364,369	366,694	369,020	370,268	372,055	372,391	372,998	373,735	374,614	375,241	375,241	375,327	376,303	377,970	377,970	377,970
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8630,701	8685,785	8740,870	8770,435	8812,758	8381,134	8238,684	8316,044	8410,094	8509,324	8560,644	8582,503	8639,521	8710,051	8718,751	8718,751
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3883,822	3908,610	3933,398	3946,703	3965,748	3802,707	3778,657	3847,846	3932,722	4019,952	4068,467	4094,095	4138,731	4197,305	4218,872	4218,872
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2330,294	2345,167	2360,040	2368,023	2379,450	2280,467	2260,575	2296,342	2341,456	2387,229	2413,356	2425,919	2448,160	2477,783	2487,489	2487,489
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1553,528	1563,443	1573,358	1578,680	1586,298	1522,240	1518,082	1551,504	1591,266	1632,723	1655,111	1668,176	1690,571	1719,522	1731,382	1731,382
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4746,879	4777,175	4807,471	4823,732	4847,010	4578,427	4460,027	4468,198	4477,372	4489,372	4492,177	4488,408	4500,790	4512,746	4499,879	4499,879
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3560,161	3582,884	3605,606	3617,802	3635,260	3436,248	3350,527	3360,394	3369,145	3380,046	3382,158	3379,453	3389,933	3400,601	3390,906	3390,906
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1186,717	1194,291	1201,865	1205,931	1211,750	1142,179	1109,501	1107,804	1108,227	1109,326	1110,019	1108,955	1110,857	1112,145	1108,974	1108,974
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	64,8	63,9	63,1	62,0	61,0	61,0	60,9	60,7	60,4	60,0	60,0	59,9	59,7	59,7	59,7	59,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,080	0,078	0,077	0,076	0,075	0,071	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	15,56	15,33	15,14	14,89	14,65	13,85	13,44	13,38	13,36	13,34	13,36	13,33	13,31	13,27	13,21	13,21
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	154,2	153,4	153,6	126,8	108,2	108,2	108,3	108,5	108,3	108,3	108,3	108,3	108,0	107,7	107,7	107,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	37,7	37,5	37,5	31,0	26,5	24,9	24,2	24,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,8	23,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,534	0,537	0,541	0,534	0,536	0,540	0,537	0,542	0,547	0,551	0,551	0,552	0,553	0,557	0,559	0,558
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,220	0,221	0,223	0,220	0,221	0,212	0,206	0,210	0,214	0,218	0,219	0,220	0,222	0,224	0,225	0,225
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00182	0,00185	0,00186	0,00188	0,00190	0,00193	0,00196	0,00199	0,00202	0,00205	0,00207	0,00208	0,00209	0,00212	0,00214	0,00213

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{0.жф}$	Гкал/чел/год	2,24	2,27	2,28	2,31	2,34	2,24	2,22	2,25	2,29	2,33	2,36	2,37	2,39	2,41	2,42	2,42
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	38,8	39,6	40,4	41,2	43,5	43,1	44,8	46,5	48,2	49,9	51,6	53,3	55,0	56,7	58,4	60,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 344,0	2 344,0	2 169,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 193,6	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 503,7	1 501,9	1 594,2	1 590,9	1 730,8	1 761,4	1 761,9	1 764,9	1 767,2	1 803,7	1 813,1	1 812,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	32,4	28,3	22,7	22,7	21,3	21,3	21,2	21,1	19,5	19,0	19,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 497,7	4 640,4	4 623,7	4 708,7	4 981,5	4 976,9	4 980,3	4 969,7	5 020,5	5 022,0	5 014,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 903,5	3 953,5	3 972,3	3 987,2	4 068,0	4 065,2	4 063,7	4 061,1	4 076,2	4 077,0	4 075,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,87	0,85	0,86	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	307,1	308,9	309,6	309,4	307,5	307,5	307,5	307,6	307,5	307,5	307,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,8	255,2	283,5	281,4	275,7	277,8	293,4	293,3	293,3	290,5	290,4	290,4	290,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	145,0	145,0	146,4	145,9	142,5	142,5	142,5	143,1	143,2	143,3	143,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	79	81	80	81	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 684	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 169	4 185	4 186	4 186
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 639	4 699	5 803	4 660	4 755	4 752	4 751	4 748	4 765	4 766	4 764
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,9	9,4	8,6	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 612	82 487	61 082	55 128	49 173	154 237	108 099	102 187	103 166	97 254	91 342	95 453	96 432	90 520

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 547,1	2 582,6	3 519,0	3 517,9	3 536,2	3 536,2	3 528,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,5	15,3	24,4	24,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,5	26,9	26,9	26,9	26,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 320,7	1 438,7	2 027,4	2 073,8	2 093,3	2 162,7	2 064,1	2 074,2	2 097,7	2 106,2	2 129,9	2 135,9	2 140,4	2 140,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,1	44,3	42,4	41,1	40,8	38,8	41,5	41,4	40,7	40,5	39,8	39,6	39,5	39,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 397,9	3 479,2	5 347,1	5 156,2	5 053,1	5 131,3	5 124,8	4 935,7	4 939,5	4 944,6	5 003,5	5 008,3	5 000,8	4 994,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,1	151,2	155,8	155,8	154,9	154,9	155,0	154,7	154,8	154,9	155,1	155,2	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 334	1 347	1 519	1 466	1 431	1 451	1 453	1 395	1 396	1 398	1 414	1 416	1 414	1 412
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,7	10,9	10,6	10,3	10,3	10,0	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10,1	10,1	10,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	62	59	56	53	50	48	45	43	41	40	38
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	13 814	10 933	7 650	6 063	8 044	7 009	6 515	5 620	5 058	4 578	4 149	3 759	3 383	3 028
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	46,9	47,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.28 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,48	0,48	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,12	0,39	0,20	0,00	2,74	0,04	6,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1910,3	1917,9	1963,9	1977,0	1990,1	2003,2	2016,3	2029,4	2042,5	2056,9	2071,6	2084,7	2097,8	2110,9
магистральных	км	556,7	565,4	555,6	578,1	581,3	584,6	587,9	591,1	594,4	598,2	602,2	605,5	608,8	612,0
распределительных	км	1353,6	1352,4	1408,3	1398,9	1408,8	1418,6	1428,4	1438,3	1448,1	1458,7	1469,4	1479,2	1489,1	1498,9
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	487,9	490,1	492,3	492,3	492,3	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4
магистральных	тыс. м ²	287,2	289,7	286,3	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,5	290,5	290,5	290,5
распределительных	тыс. м ²	200,6	200,4	206,1	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,4	32,6	31,0	30,8	30,7	30,5	30,4	30,2	30,1	30,0	29,8	29,7	29,6	29,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3047,6	3122,8	3162,2	3203,9	3352,1	3414,9	3462,6	3503,2	3526,1	3537,0	3561,5	3603,6	3617,3	3617,1
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	160,1	156,9	155,7	153,7	146,9	144,2	142,2	140,5	139,6	139,2	138,3	136,6	136,1	136,1
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1592,6	1489,4	1744,0	1552,3	1536,4	1520,6	1505,1	1489,6	1474,3	1460,8	1452,1	1437,3	1422,5	1407,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,1	20,5	22,2	20,7	19,9	19,5	19,0	18,6	18,4	18,1	17,8	17,5	17,3	17,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,6	4,4	4,7	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3505	4012	4409	4189	3979	3780	3591	3412	3241	3079	2925	2779	2640	2508
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,9	2,1	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,7	40,6	40,6	40,2	39,8	39,4	39,0	38,8	38,6	38,5	38,2	37,9	37,8	37,8
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком)	тонн/ч	52475,4	56659,4	57296,5	59438,0	60402,6	61210,3	61833,4	62187,2	62530,3	63065,7	63713,4	63924,2	63921,1	63921,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отпуска тепла в тепловые сети)															
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54959,8	56050,1	56742,3	58883,8	59848,4	60656,1	61279,2	61633,0	61976,1	62511,9	63161,1	63371,9	63368,8	63368,8
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	18,0	17,9	17,9	18,4	17,9	17,8	17,7	17,6	17,6	17,7	17,7	17,6	17,5	17,5
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,92	890,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,32	2053,59	2296,33	2135,59	1986,10	1847,07	1717,78	1597,54	1485,71	1381,71	1285,00	1195,05	1111,40	1033,60
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	49,1	52,1	53,3	51,6	52,6	52,8	53,0	53,1	53,1	53,5	55,1	55,1	55,0	55,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,6	6,1	5,8	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,8

2.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 2.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении и горячем водоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	3 019	3 414	3 628	3 447	3 274	3 111	2 955	2 807	2 667	2 534	2 407	2 287	2 172	2 064
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении и горячем водоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3 019	3 414	3 628	3 447	3 274	3 111	2 955	2 807	2 667	2 534	2 407	2 287	2 172	2 064
в т.ч., количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1 805	1 879	2 193	2 083	1 979	1 880	1 786	1 697	1 612	1 531	1 455	1 382	1 313	1 247
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	10	10	11	11	11	11	10	10	9	9	8	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,200	0,201	0,217	0,198	0,208	0,217	0,211	0,212	0,212	0,213	0,213	0,215	0,215	0,214
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	30,2	30,4	3,1	1	1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	22,8	22,0	23,7	22,9	22,3	21,8	21,3	20,8	20,6	20,3	20,0	19,6	19,4	19,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.	0,0	2 329	2927,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МП «Инженерная служба»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	11	11	0	10	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	232	220	136	199	189	180	171	162	154	146	139	132	125	119
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,150	0,177	0,199	0,186	0,185	0,185	0,189	0,188	0,188	0,191	0,204	0,203	0,203	0,203
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,2	11,3	19,3	10,7	10,5	10,3	10,1	9,9	9,7	9,6	10,0	9,8	9,6	9,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
АО "Газпром теплотерго Тольятти"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

	ния														
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	39	37	35	33	32	30	29	27	26	25	23	23	23	23
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,244	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	5,2	5,2	5,2	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ООО "Газпром трансгаз Самара"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	15	14	13	13	12	11	11	10	10	9	9	9	9	9
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,121	0,121	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,138	0,138	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,029	0,029	0,051	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

ции о естественных монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО “Завод приборных подшипников”															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	28	27	25	24	23	22	21	20	19	18	17	17	17	17
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,096	0,105	0,095	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр" (Смена наименования организации)															
Целевой показатель	Единица	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	измере- ния														
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,140	0,140	0,160	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	15	14	14	13	12	12	11	11	10	10	9	9	9	9
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

снабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,136	0,136	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	9,0	9,0	9,0	8,7	8,5	8,4	8,2	8,0	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,407	0,368	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой	%	0,0	0,0	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

зоне теплоснабжения															
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,8	4,8	4,8	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАС-ПЕЦМОНТАЖ")															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

ций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
АО "Арконик СМЗ"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3	3	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,042	0,042	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

новой зоне теплоснабжения															
ООО "Долина-Центр-С"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,206	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснаб-	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

жения															
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
АО "РКЦ "Прогресс"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой	-	0,133	0,133	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения															
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

ций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "СТЭК"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	4	4	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	41	39	37	35	33	31	30	28	27	26	24	24	24	24
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	24,9	24,9	24,9	24,6	24,1	23,6	23,2	22,7	22,2	21,8	21,3	20,9	20,4	20,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

новой зоне теплоснабжения															
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,109	0,109	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	22,1	21,2	23,4	16,3	16,2	15,5	14,8	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

2.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00069	0,00065	0,00062	0,00058	0,00055	0,00052	0,00049	0,00046	0,00043	0,00041	0,00039	0,00036	0,00034	0,00032
МП «Инженерная служба»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	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 "Газпром трансгаз Самара"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

тате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений																
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	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 "Завод приборных подшипников"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ")

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

АО "Аркиник СМЗ"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	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 "Долина-Центр-С"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

АО "РКЦ "Прогресс"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО

Целевой показатель	Единица	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
--------------------	---------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	измерения															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	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 "СТЭК"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	1354,0	376,4	365,3	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1
1.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1150,9	192,8	165,6	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1
1.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	51,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочие ТСО	млн. руб.	151,3	183,6	199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	1354,0	376,4	365,3	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1428,6	2613,0	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
4.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1265,3	2509,7	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
4.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	148,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3	Прочие ТСО	млн. руб.	15,2	103,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1428,6	2613,0	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	2782,7	2989,4	2936,7	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
9.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2416,2	2702,5	2737,0	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
9.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3	Прочие ТСО	млн. руб.	166,5	286,9	199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	2782,7	5772,0	8708,7	11599,4	14315,0	17114,9	19995,3	22634,7	25356,6	28165,2	31064,7
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	2582,7	2989,4	2936,7	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 № 1518-р город Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.										
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%											

2.7 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа

После утверждения схемы теплоснабжения, актуализированной на 2022 год, Минэнерго РФ представило методику расчета ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Расчет с применением методики Минэнерго РФ привел к тому, что отдельные показатели незначительно изменились. Изменения произошли при определении коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения (КИУМ). Методика Минэнерго РФ предполагает использовать отпуск тепловой энергии с коллекторов, а в утвержденной схеме при расчете принималась выработка тепловой энергии. Эти два параметра отличаются на величину собственных нужд источников тепловой энергии. Кроме того, по разному определялось число часов работы за год. В методике Минэнерго РФ эта величина равнялась $8760 \cdot 0,97 = 8497$ часов, а в утвержденной схеме не учитывался коэффициент 0,97 (коэффициент готовности), но учитывалось снижение числа часов за счет летнего ремонтного периода. В совокупности эти изменения привели к снижению коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

При оценке существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения были внесены изменения и учтены следующие мероприятия по замене котельного оборудования МП городского округа Самара «Инженерная служба»:

В 2020 году установлены новые котлы на котельных:

- Южный проезд, 530 а установлены 2 котла ТТ-100- 2,5;
- ул. Средне-Садовая, 34а установлены 4 котла ТТ-100-1,0;
- 1-й Безымянный пер., 7а установлены 4 котла ТТ-100-1,0.

В 2021 году установлены новые котлы на котельных:

- Металлистов, 77а установлены 2 котла Ква-2,5;
- ул. Каменогорская, 6а установлены 2 котла "Турботерм-Стандарт";
- ул. Победы, 10а установлен 1 котел ТТ-100-2,5;
- ул. Аврора, 3 установлен 1 котел НР-18.

В период с 2022 по 2024 годы запланировано ввод в эксплуатацию новых котлов на котельных:

- пос. Прибрежный, ул. Никонова, 9 - замена 3-х котлов КВГМ-10 (отработали ресурсный срок) (паровых) на водогрейные суммарной мощностью 36 МВт в 2024 году;
- п. Смышляевка - установка двух котлов мощностью 2,5 МВт каждый в 2022 году;
- Южный проезд, 530 а - замена одного котла мощностью 1,6 МВт в 2023 году;
- ул. Победы, 10а - замена одного котла мощностью 2,5 МВт в 2022 году;
- пос. Береза, Аэропорт - замена 3-х котлов ПТВМ-30 (паровых) на водогрейные суммарной мощностью 33 МВт в 2024 году.

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

19.05.2021г. ООО «САМЭК» по договору купли-продажи приобрело имущество, принадлежащее ОАО «Конструкторское бюро автоматических систем»: Главную котельную (КБАС), по адресу п. Зубчаниновка, Смышляевское шоссе 1а, ГРП и внутриплощадочные тепловыми сетями, ранее находящиеся в эксплуатации МП «Инженерные сети», в настоящее время выделены в ЕТО «САМЭК».

Кроме указанных мероприятий на значения индикаторов развития систем теплоснабжения оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

В части тепловых сетей внесены следующие изменения:

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективной нагрузки с учетом проектов планировок и выданных технических условий на подключение.

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения дополнительно включены или скорректированы мероприятия по:

- строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;

- по реконструкции тепловых пунктов;
- по реконструкции насосных станций.

Дополнительно учтено выполнение значительного объема работ по реконструкции участков тепловых сетей в 2021 году.