



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА  
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Самара 2023

**СОСТАВ РАБОТЫ**

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

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

**СОДЕРЖАНИЕ**

Содержание.....	4
Перечень таблиц.....	11
Перечень рисунков .....	19
Введение .....	20
1 Общая часть .....	21
1.1 Территория и климат.....	21
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	22
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	22
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии	24
1.2.3 Тепловые сети .....	25
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Самара	31
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	31
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	34
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	39
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	39
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	42
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения .....	42
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой	



электрической и тепловой энергии .....	44
3.1.2    Зоны действия котельных .....	44
3.1.3    Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию .....	45
3.2    Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	45
3.3    Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода .....	46
- в паре промышленных параметров .....	52
3.4    Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	105
4    Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	107
4.1    Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	107
4.2    Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	111
4.3    Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	249
5    Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Самара .....	250
5.1    Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара	250
5.2    Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара .....	253
6    Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	258
6.1    Общие положения .....	258
6.2    Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или	

целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. ....	258
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	260
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	263
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	264
6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	264
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	264
6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	265
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения .....	265
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	268
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	268
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	271
7.1 Общие положения .....	271

7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	273
7.3	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности .....	280
7.4	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	280
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	281
7.6	Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	281
7.7	Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	291
7.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	291
7.9	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	291
8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	292
8.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	292
8.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость	

строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	293
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	294
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	294
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	315
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	315
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	317
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	317
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	325
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	325
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	331
10.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	331
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	333
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	333
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	334
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей	

организации.....	343
11.4    Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	353
11.5    Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	353
12    Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	362
13    Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	363
14    Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со  схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа Самара.....	364
14.1    Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	364
14.2    Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	364
14.3    Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	365
14.4    Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	365
14.5    Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в	

схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	369
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	369
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	370
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара	371
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	373
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	447
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	459
15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....	465
15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО .....	481
15.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....	487
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	489
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Самара .....	491

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары .....	21
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2022 год, МВт .....	24
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2022 год, Гкал/ч .....	24
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2022 год, Гкал/ч .....	25
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара .....	25
Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м .....	27
Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м .....	29
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	32
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, Гкал/ч .....	35
Таблица 2.3 –Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, тыс. Гкал/год .....	38
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч .....	47
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч .....	50
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской отопительной котельной (БОК), Гкал/ч.....	52
Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч .....	53
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч.....	56



Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», Гкал/ч .....	57
Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч .....	82
Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	106
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м <sup>3</sup> .....	108
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> .....	108
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Инжиниринг Сетекон", тыс. м <sup>3</sup> .....	108
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Нефтегаз", тыс. м <sup>3</sup> .....	108
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м <sup>3</sup> .....	109
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Специализированная теплосетевая организация", тыс. м <sup>3</sup> .....	109
Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м <sup>3</sup> .....	109
Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м <sup>3</sup> .....	109
Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м <sup>3</sup> .....	110
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, а также котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» .....	112
Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба» .....	116
Таблица 4.12 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зонах деятельности прочих ЕТО .....	202
Таблица 5.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км .....	252
Таблица 5.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности	



функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	255
Таблица 5.3 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	256
Таблица 5.4 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.....	256
Таблица 6.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км .....	259
Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс».....	260
Таблица 6.3 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» и ЗАО «Завод приборных подшипников» .....	263
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	265
Таблица 6.5 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии .....	270
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.01).....	274
Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.04).....	279
Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03).....	282
Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №36 (Шифр подгруппы проектов 036.02.03).....	290
Таблица 7.5 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ....	290
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ.....	295
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС .....	296

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс БОК.....	297
Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	298
Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	298
Таблица 9.6 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км.....	299
Таблица 9.7 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО «ЗИМ-Энерго».....	299
Таблица 9.8 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал .....	300
Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал.....	302
Таблица 9.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.....	304
Таблица 9.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> /т н.т .....	306
Таблица 9.12 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал .....	308
Таблица 9.13 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	309
Таблица 9.14 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.....	311
Таблица 9.15 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т., .....	312
Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ .....	316
Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС .....	316
Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на БОК.....	316
Таблица 9.19 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК .....	317
Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т. ....	318
Таблица 9.21 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т. ....	321
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. ....	326
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому	

строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, тыс. руб. ....	327
Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ....	328
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара .....	335
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Самара .....	344
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара .....	354
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт.....	367
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч .....	367
Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС на рынке электрической мощности .....	368
Таблица 15.1 – 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) .....	373
Таблица 15.2 – 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) .....	374
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной БОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	375
Таблица 15.4 – 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).....	376
Таблица 15.5 – 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).....	377
Таблица 15.6 – 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).....	378
Таблица 15.7 – 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).....	379
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ.....	380
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС .....	380
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК) .....	381
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс» .....	382
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс» .....	382
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км.....	383
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго" .....	384
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» .....	384
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара.....	420
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ, ЦОК, ПОК ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" .....	445
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей	

тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба" .....	446
Таблица 15.19 – 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) .....	447
Таблица 15.20 – 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).....	448
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	449
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	450
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	451
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО.....	451
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	457
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	458
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара .....	459
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара .....	461
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара .....	462
Таблица 15.30 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения	

подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара .....	463
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара .....	464
Таблица 15.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара .....	465
Таблица 15.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара .....	481
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара .....	487
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников в г.о. Самара на СП и П .....	492
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП (по варианту расчета СП1) и П, доли ПДК (без угольных котельных) .....	493
Таблица 17.3 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых угольными котельными на СП (по варианту расчета СП2) и П, доли ПДК .....	494

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара .....	23
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО .....	26
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки.....	28
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	30
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением .....	33
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года .....	36
Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара .....	43
Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1 .....	253
Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2 .....	254

## **Введение**

Актуализированная на 2023 год схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 августа 2022 года № 861.

В связи с изменениями срока планируемых мероприятий Генерального плана городского округа Самара, утвержденными Решением Думы городского округа Самара от 29.04.2022 № 182, в соответствии с п. 12 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, разрабатывается новая схема теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 № 1518-р, на основании пункта 15\_3 части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование городской округ Самара Самарской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.



# 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

## 1.1 Территория и климат

Городской округ Самара – муниципальное образование, общей площадью 541,4 км<sup>2</sup>. Город основан в 1586 году. Численность населения городского округа на 01.01.2022 составила 1 136 721 человек. Численность постоянного населения городского округа на 01.01.2023 составила 1 164 900 человек.

В состав городского округа входит 3 населенных пункта, а именно:

- город Самара – административный центр городского округа;
- поселок Козелки;
- село Ясная поляна.

Городской округ Самара делится на девять районов, в том числе: Куйбышевский, Самарский, Ленинский, Железнодорожный, Октябрьский, Советский, Промышленный Кировский, Красноглинский районы с включением в них пригородной зоны.

Городской округ Самара - крупный экономический, транспортный, научно-образовательный и культурный центр. Основные отрасли промышленности: машиностроение, нефтепереработка и пищевая промышленность.

В рамках административно-территориального устройства области, Самара является городом областного значения.

Климат умеренно континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Самары в соответствии со СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-30	-30
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-5,7	-4,7
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	203	197

## 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния систем теплоснабжения городского округа Самара приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

### 1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В Самаре преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, в прочих населенных пунктах - от котельных или индивидуальных источников тепла.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на 31.12.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Самара 35 834,06 тыс.м<sup>2</sup> ( в 2021 году 35 235,36 тыс. м<sup>2</sup> ), в том числе по городу – 35 831,36 тыс. м<sup>2</sup>, по сельским поселениям 2,7 тыс. м<sup>2</sup>).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 35 339, 79 тыс. м<sup>2</sup> (в 2021 году 34 741,09 тыс. м<sup>2</sup>), что составляет 98,6 % от общей площади жилых помещений городского округа.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 23 275,48 тыс. м<sup>2</sup> (в 2021 году 22 191,07 тыс. м<sup>2</sup>), что составляет 65% (в 2021 году 64,4 %) от общей площади жилых помещений городского округа.

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Кроме источников тепла систем централизованного теплоснабжения в городе функционируют крышные котельные многоквартирных жилых домов и торговых центров в основном новой постройки.

Расположение основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть».



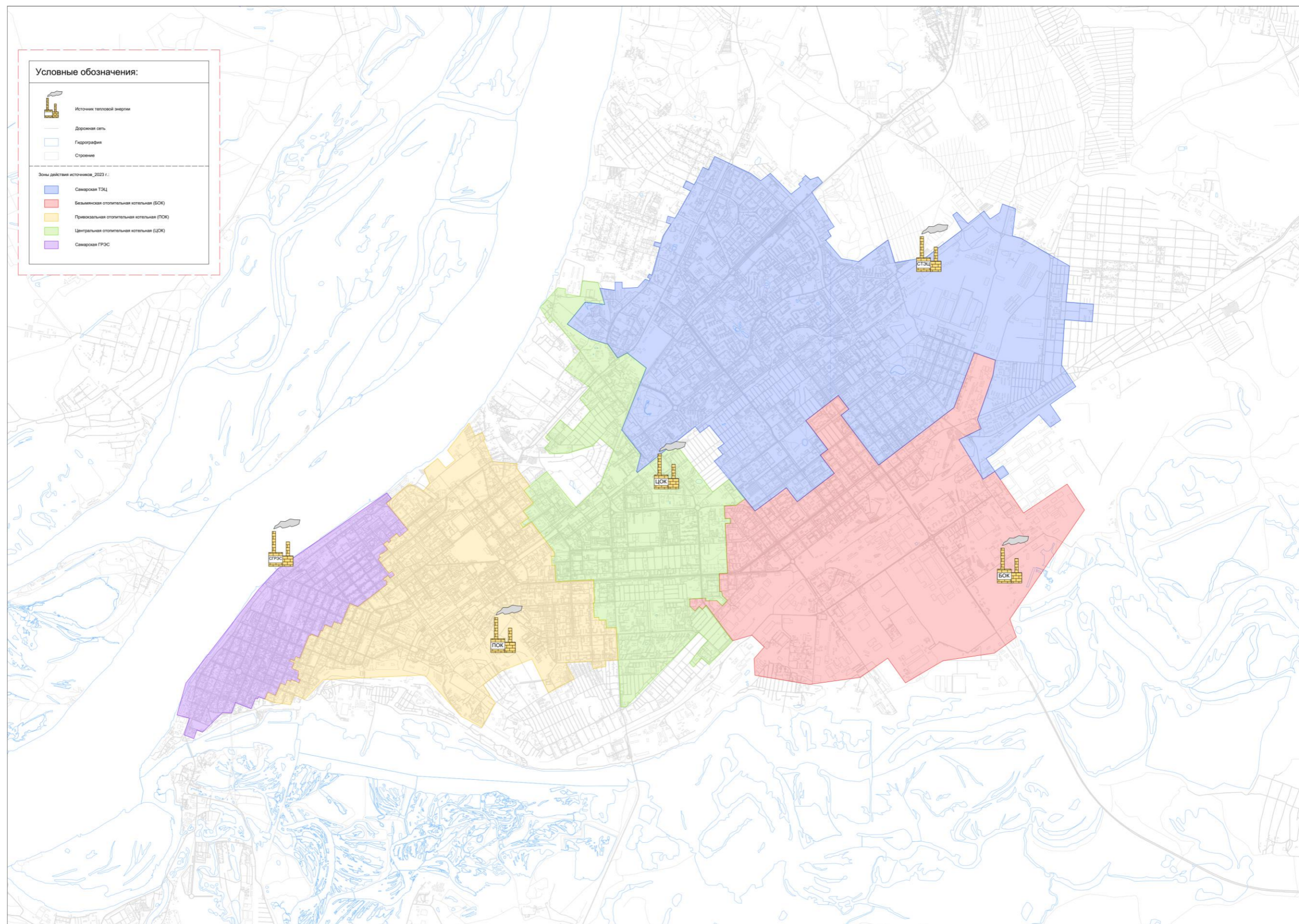


Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара



## 1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2022 год суммарная установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории г.о. Самара составляет 506 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2726,44 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2021 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2022 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Самарская ТЭЦ	440
Самарская ГРЭС	24
ТЭЦ «КНПЗ»	36
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	6
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>506</b>

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на 2022 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2022 год, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная тепловая мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
Самарская ТЭЦ	854	1954	319	1635	75,24	1559,76
Самарская ГРЭС	80	290	15	275	8,22	266,78
ТЭЦ «КНПЗ»	-	467,64	0	467,64	8,1	459,54
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	0	14,8	2,64	12,16	0,12	12,04
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>934</b>	<b>2726,44</b>	<b>336,64</b>	<b>2389,8</b>	<b>91,68</b>	<b>2298,12</b>

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значениях тепловой мощности нетто котельных по состоянию на конец 2022 года представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2022 год, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
ПАО «Т Плюс»	4657,10	3956,90	97,42	3859,48
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	392,83	382,88	6,47	376,41
Прочие теплоснабжающие организации (по организациям, предоставившим информацию)	1077,57	1075,80	9,62	1066,19
<b>Итого по котельным</b>	<b>6127,50</b>	<b>5415,58</b>	<b>113,51</b>	<b>5302,07</b>

### 1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Самара составляет 2 067,824 км.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара

ЕТО	ТСО	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2	Средний диаметр, мм
ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»	1552589	390482	252
	ООО "СТО"	48157	8179	170
	ООО "ИСК"	11529	2268	197
	ООО «СамараТеплоРесурсы»	4426	624	141
	<b>Всего ЕТО1</b>	<b>1616701</b>	<b>401553</b>	<b>248</b>
Прочие	МП "Инженерная служба"	398223	96248	242
	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	3518	489	139
	ЗАО «Сз Нефтемаш»	49382	7542	153
	<b>Всего прочие ЕТО</b>	<b>451123</b>	<b>104279</b>	<b>231</b>
	<b>Всего</b>	<b>2067824</b>	<b>505832</b>	<b>245</b>

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- ПАО «Т Плюс» ЕТО-1 – 78 %

- В зоне действия прочих ЕТО – 22 %

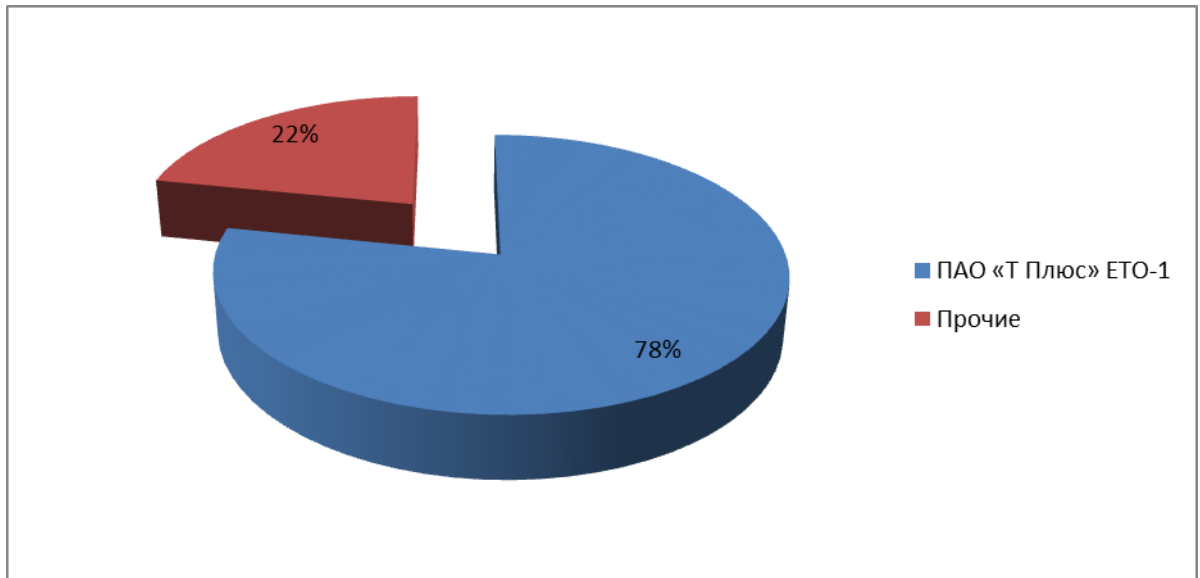


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.6 и на рисунке 1.3.

Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СТО"		ООО «СамараТеплоРесурсы»		ООО "ИСК"		МП "ИС"		ООО «СамРЭК-Эксплуатация»		ЗАО «Сз Нефтемаш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2
Надземная прокладка	95942	35695			172	13	2548	588	150342	38875			2290	399	251294	75570
Подземная прокладка	1408732	347247			4254	611	8980	1680	247881	57373			46336	7050	1716184	413961
Тех. Подполье	47915	7540											756	93	48671	7633
И/д			48157	8179							3518	489			51675	8668
Всего	1552589	390482	48157	8179	4426	624	11529	2268	398223	96248	3518	489	49382	7542	2067824	505832

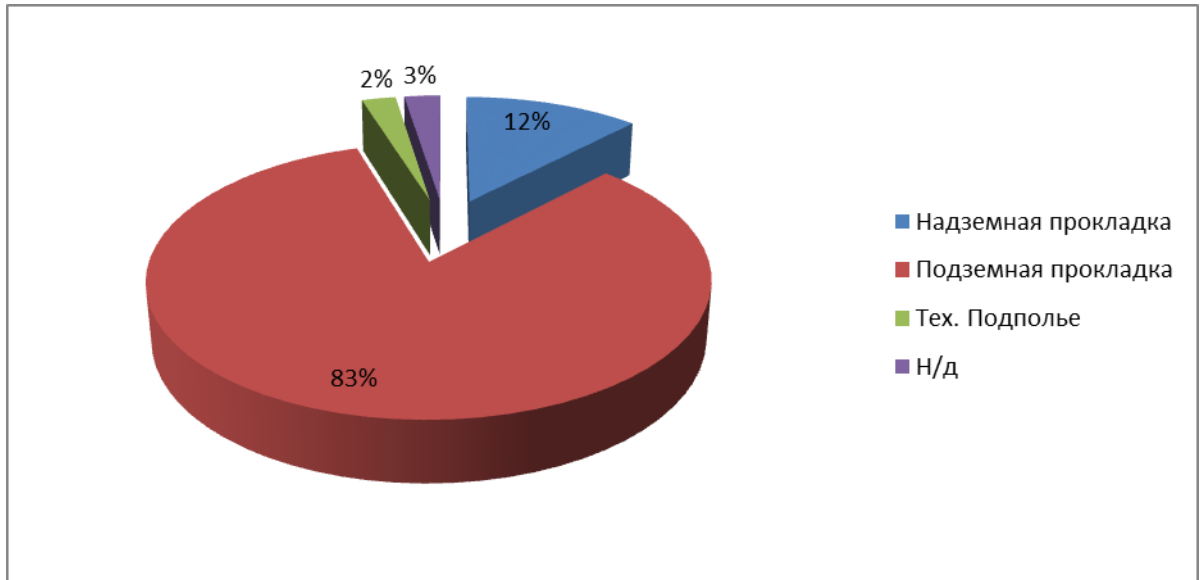


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.7 и на рисунке 1.4.



Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СТО"		ООО «СамараТеплоРесурсы»		ООО "ИСК"		МП "ИС"		ООО «СамРЭК-Эксплуатация»		ЗАО «Сз Нефтемаш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2
По 1990	768774	153791	25932	4107	622	92	1989	501	219331	49572			36490	5268	<b>1053138</b>	<b>213330</b>
С 1991 по 1998	274145	54950	690	110					18190	5182			11963	2180	<b>304988</b>	<b>62422</b>
С 1999 по 2003	102550	36026	672	86					46090	13642			929	94	<b>150242</b>	<b>49847</b>
После 2004	407120	145715	20863	3877	3804	532	9540	1767	5039	1327			0	0	<b>446365</b>	<b>153218</b>
Н/д									109574	26525	3518	489			<b>113091</b>	<b>27014</b>
<b>Всего</b>	<b>1552589</b>	<b>390482</b>	<b>48157</b>	<b>8179</b>	<b>4426</b>	<b>624</b>	<b>11529</b>	<b>2268</b>	<b>398223</b>	<b>96248</b>	<b>3518</b>	<b>489</b>	<b>49382</b>	<b>7542</b>	<b>2067824</b>	<b>505832</b>

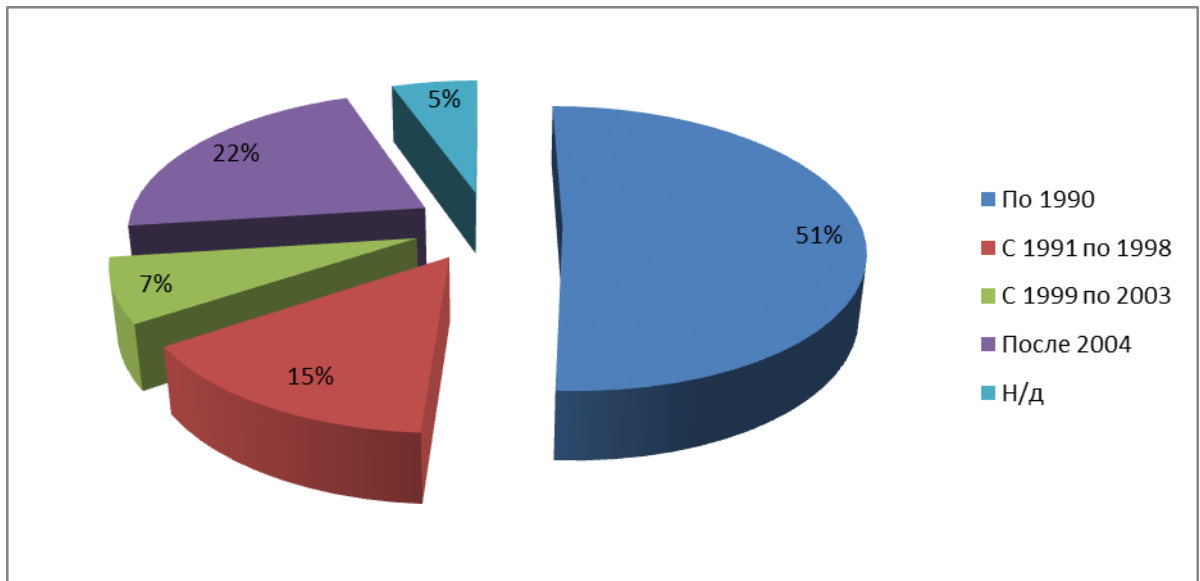


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 51 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 32 год.

## **2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА**

### **2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа Самара на период до 2040 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа Самара, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного, общественно-делового и промышленного фондов с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
<b>ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>32316,00</b>	<b>32900,20</b>	<b>33401,45</b>	<b>33919,75</b>	<b>34436,10</b>	<b>34804,85</b>	<b>35108,62</b>	<b>35385,96</b>	<b>36009,25</b>	<b>36445,99</b>	<b>36923,35</b>	<b>37257,70</b>	<b>37257,70</b>
– существующий сохраняемый фонд	32316,00	32281,99	32251,52	32228,56	32193,03	32166,59	32143,84	32124,45	32111,17	32097,10	32097,10	32097,10	32097,10
– новое строительство	<b>0,00</b>	618,21	1149,93	1691,19	2243,07	2638,26	2964,78	3261,51	3898,08	4348,89	4826,25	5160,60	5160,60
<b>Снос ЖФ, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>34,01</b>	<b>64,48</b>	<b>87,44</b>	<b>122,97</b>	<b>149,41</b>	<b>172,16</b>	<b>191,55</b>	<b>204,83</b>	<b>218,90</b>	<b>218,90</b>	<b>218,90</b>	<b>218,90</b>
<b>ОДЗ и ПФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>18928,80</b>	<b>19105,70</b>	<b>19288,10</b>	<b>19470,70</b>	<b>19652,70</b>	<b>19652,70</b>	<b>19666,00</b>	<b>19782,00</b>	<b>19949,20</b>	<b>19949,20</b>	<b>19949,20</b>	<b>19949,20</b>	<b>19949,20</b>
– существующий сохраняемый фонд	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80	18928,80
– новое строительство	0,00	176,90	359,30	541,90	723,90	723,90	737,20	853,20	1020,40	1020,40	1020,40	1020,40	1020,40
<b>Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>51244,80</b>	<b>52005,90</b>	<b>52689,55</b>	<b>53390,45</b>	<b>54088,80</b>	<b>54457,55</b>	<b>54774,62</b>	<b>55167,96</b>	<b>55958,45</b>	<b>56395,19</b>	<b>56872,55</b>	<b>57206,90</b>	<b>57206,90</b>

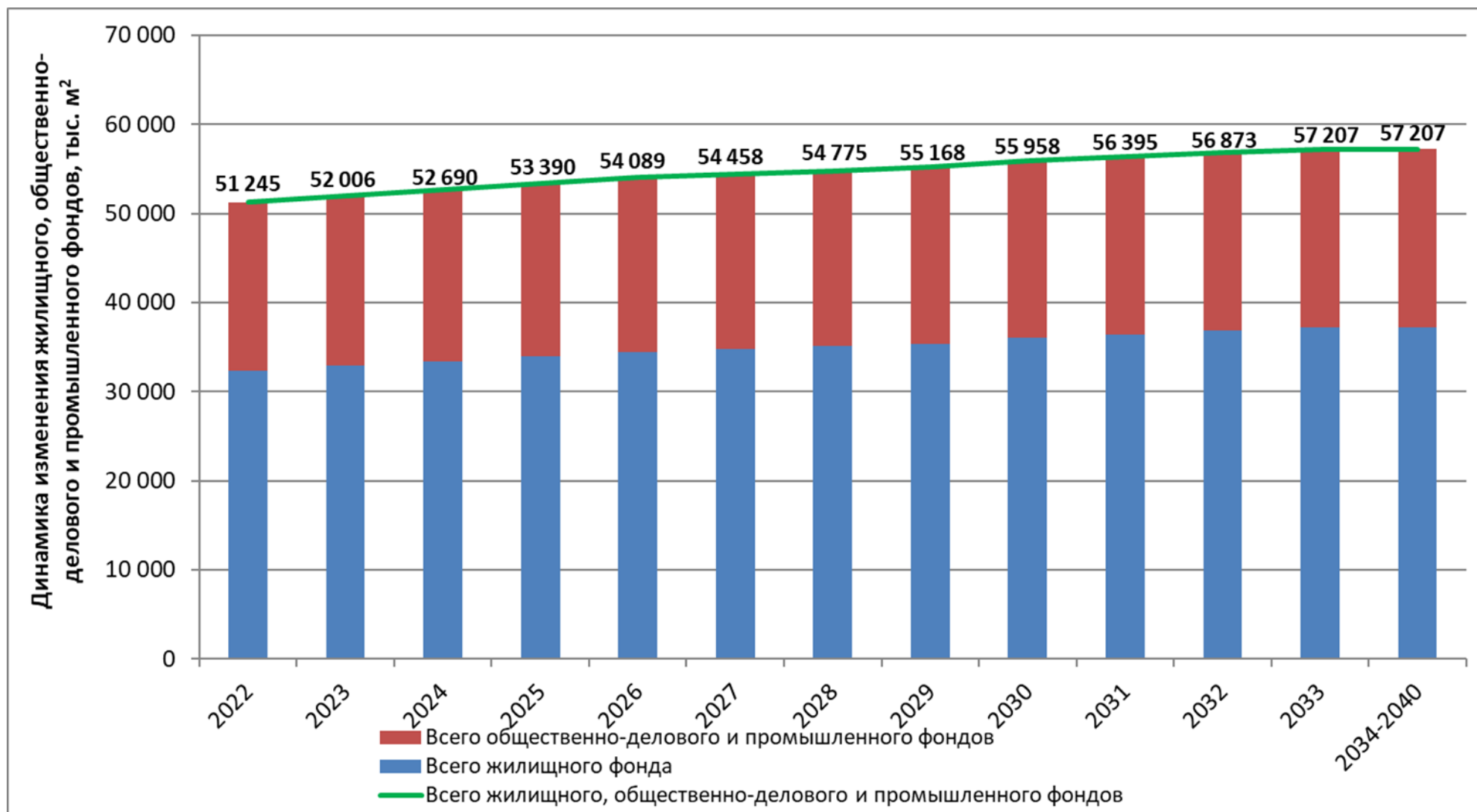


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2040 годов в городском округе Самара площадь застройки увеличится с 51 245 до 57 207 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 32 316 до 37 258 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно-деловой и промышленной застройки – с 18 929 до 19 949 тыс. м<sup>2</sup>.

## **2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа Самара.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложения к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу Самара.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, Гкал/ч**

Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
<b>ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>2524,993</b>	<b>2566,563</b>	<b>2600,484</b>	<b>2635,007</b>	<b>2663,578</b>	<b>2691,468</b>	<b>2708,728</b>	<b>2724,581</b>	<b>2767,318</b>	<b>2794,614</b>	<b>2823,887</b>	<b>2839,684</b>	<b>2839,684</b>
– отопление и вентиляция	1944,804	1979,999	2008,725	2036,983	2060,328	2083,938	2098,669	2111,688	2147,279	2169,702	2193,913	2206,913	2206,913
– горячее водоснабжение	580,189	586,565	591,759	598,024	603,250	607,530	610,059	612,893	620,039	624,912	629,974	632,771	632,771
<b>Ввод ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>43,625</b>	<b>79,476</b>	<b>115,414</b>	<b>146,023</b>	<b>175,435</b>	<b>194,031</b>	<b>210,970</b>	<b>254,438</b>	<b>282,501</b>	<b>311,774</b>	<b>327,571</b>	<b>327,571</b>
– отопление и вентиляция	0,000	37,118	67,603	97,187	122,464	147,519	163,508	177,584	213,906	237,076	261,287	274,287	274,287
– горячее водоснабжение	0,000	6,507	11,873	18,227	23,559	27,916	30,523	33,387	40,533	45,425	50,487	53,284	53,284
<b>Снос ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>2,054</b>	<b>3,985</b>	<b>5,400</b>	<b>7,438</b>	<b>8,960</b>	<b>10,296</b>	<b>11,383</b>	<b>12,113</b>	<b>12,879</b>	<b>12,879</b>	<b>12,879</b>	<b>12,879</b>
– отопление и вентиляция	0,000	1,924	3,682	5,008	6,940	8,385	9,643	10,700	11,430	12,178	12,178	12,178	12,178
– горячее водоснабжение	0,000	0,131	0,303	0,392	0,498	0,575	0,653	0,683	0,683	0,702	0,702	0,702	0,702
<b>ОДЗ и ПФ, Гкал/ч</b>	<b>3304,001</b>	<b>3329,647</b>	<b>3351,057</b>	<b>3368,735</b>	<b>3389,324</b>	<b>3389,324</b>	<b>3390,057</b>	<b>3396,364</b>	<b>3407,899</b>	<b>3407,899</b>	<b>3407,899</b>	<b>3407,899</b>	<b>3407,899</b>
– отопление и вентиляция	2917,208	2941,961	2962,345	2978,836	2998,408	2998,408	2999,055	3004,386	3014,254	3014,254	3014,254	3014,254	3014,254
– горячее водоснабжение	386,793	387,687	388,712	389,900	390,916	390,916	391,002	391,978	393,645	393,645	393,645	393,645	393,645
<b>Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, Гкал/ч</b>	<b>5828,994</b>	<b>5896,210</b>	<b>5951,541</b>	<b>6003,742</b>	<b>6052,902</b>	<b>6080,792</b>	<b>6098,785</b>	<b>6120,945</b>	<b>6175,218</b>	<b>6202,514</b>	<b>6231,787</b>	<b>6247,584</b>	<b>6247,584</b>

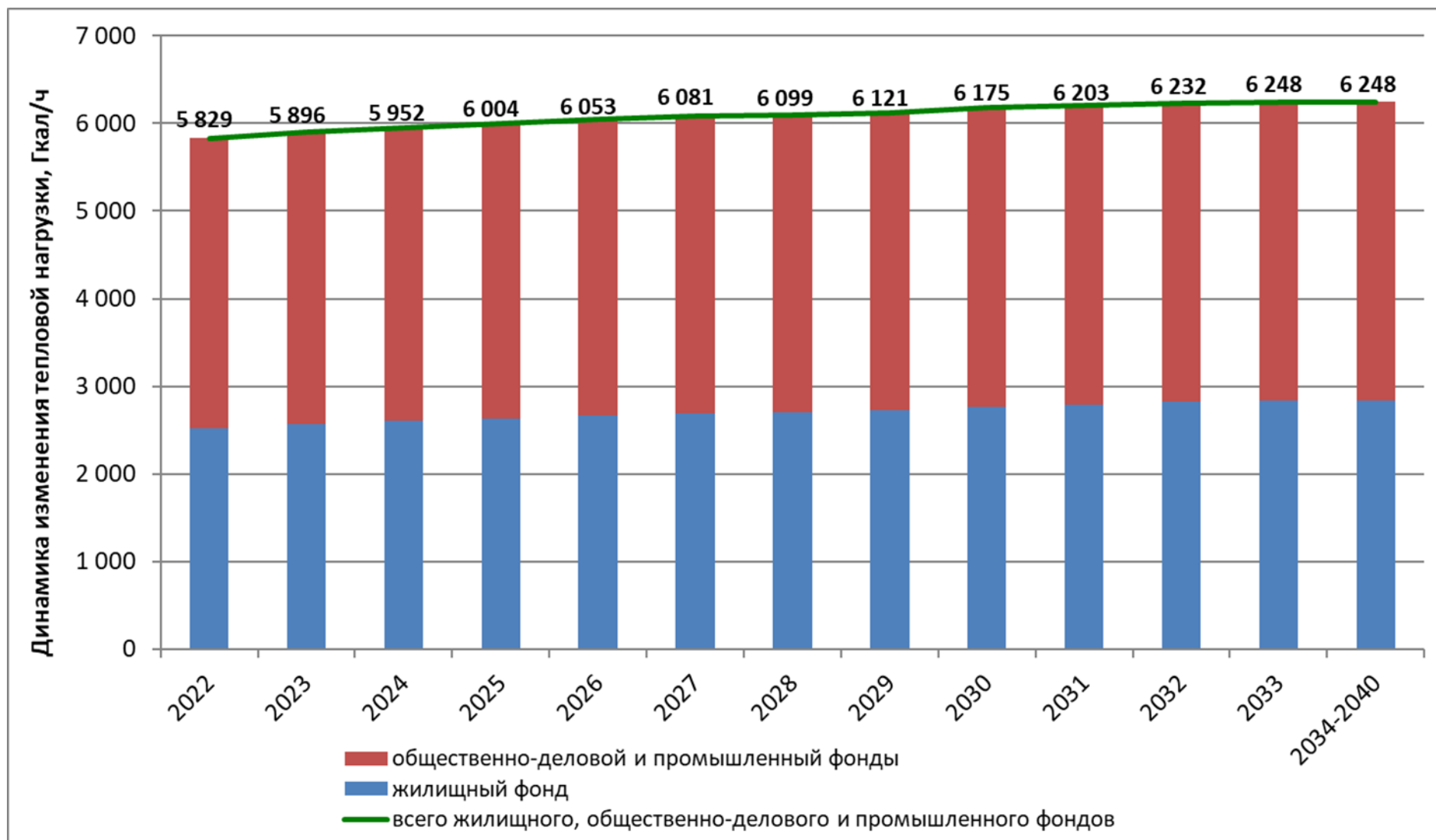


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года



Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2040 годов в городском округе Самара тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 5828,994 до 6247,584 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 2524,993 до 2839,684 Гкал/ч, общественно-деловой и промышленной застройки – с 3304,001 до 3407,899 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу Самара.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
<b>ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>3760,890</b>	<b>3829,277</b>	<b>3887,601</b>	<b>3955,525</b>	<b>4023,840</b>	<b>4071,255</b>	<b>4104,913</b>	<b>4136,137</b>	<b>4207,896</b>	<b>4255,957</b>	<b>4314,308</b>	<b>4358,669</b>	<b>4358,669</b>
– отопление и вентиляция	2256,534	2292,652	2323,298	2359,481	2394,871	2419,806	2436,481	2451,623	2487,979	2512,732	2543,566	2567,451	2567,451
– горячее водоснабжение	1504,356	1536,625	1564,303	1596,044	1628,969	1651,449	1668,432	1684,513	1719,918	1743,225	1770,742	1791,218	1791,218
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>94,652</b>	<b>169,922</b>	<b>245,097</b>	<b>320,930</b>	<b>381,323</b>	<b>423,983</b>	<b>461,237</b>	<b>539,979</b>	<b>600,252</b>	<b>662,203</b>	<b>706,973</b>	<b>706,973</b>
– отопление и вентиляция	0,000	52,995	94,604	135,888	176,966	210,543	233,317	252,800	293,841	326,334	359,229	383,314	383,314
– горячее водоснабжение	0,000	41,658	75,319	109,209	143,964	170,780	190,667	208,438	246,137	273,918	302,975	323,660	323,660
<b>Снос ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>5,044</b>	<b>10,026</b>	<b>13,519</b>	<b>18,387</b>	<b>22,018</b>	<b>25,252</b>	<b>27,731</b>	<b>29,306</b>	<b>31,038</b>	<b>31,038</b>	<b>31,038</b>	<b>31,038</b>
– отопление и вентиляция	0,000	4,171	8,007	10,905	15,064	18,183	20,898	23,178	24,753	26,359	26,359	26,359	26,359
– горячее водоснабжение	0,000	0,873	2,019	2,615	3,323	3,835	4,355	4,553	4,553	4,679	4,679	4,679	4,679
<b>ОДЗ и ПФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>4596,643</b>	<b>4599,379</b>	<b>4612,047</b>	<b>4631,215</b>	<b>4651,260</b>	<b>4641,235</b>	<b>4636,432</b>	<b>4643,257</b>	<b>4653,298</b>	<b>4642,817</b>	<b>4640,085</b>	<b>4640,494</b>	<b>4640,494</b>
– отопление и вентиляция	3447,482	3454,200	3467,589	3485,270	3503,469	3495,917	3492,443	3498,836	3508,200	3500,298	3498,239	3498,547	3498,547
– горячее водоснабжение	1149,161	1145,178	1144,458	1145,945	1147,791	1145,317	1143,988	1144,421	1145,098	1142,519	1141,847	1141,947	1141,947
<b>Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>8357,533</b>	<b>8428,656</b>	<b>8499,648</b>	<b>8586,740</b>	<b>8675,100</b>	<b>8712,490</b>	<b>8741,345</b>	<b>8779,394</b>	<b>8861,194</b>	<b>8898,774</b>	<b>8954,393</b>	<b>8999,163</b>	<b>8999,163</b>

Таким образом, планируется, что за период 2022–2040 годов в городском округе Самара потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда изменится с 8357,533 до 8999,163 тыс. Гкал.

### **2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах**

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2040 года.

### **2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения**

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$  - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия  $j$ -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$  - площадь зоны действия  $j$ -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

$A$  - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплоснабжения к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия  $j$ -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$  - расчетная тепловая нагрузка потребителей в  $j$ -той системе теплоснабжения, в  $A+1$  период актуализации (разработки) схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$  - площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения в  $A+1$  период (на конец периода) актуализации (разработки) схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения ( $S_{j,A+1}$ ) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам пер-

спективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

### **3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.004.000).

#### **3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения**

Существующие зоны действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).



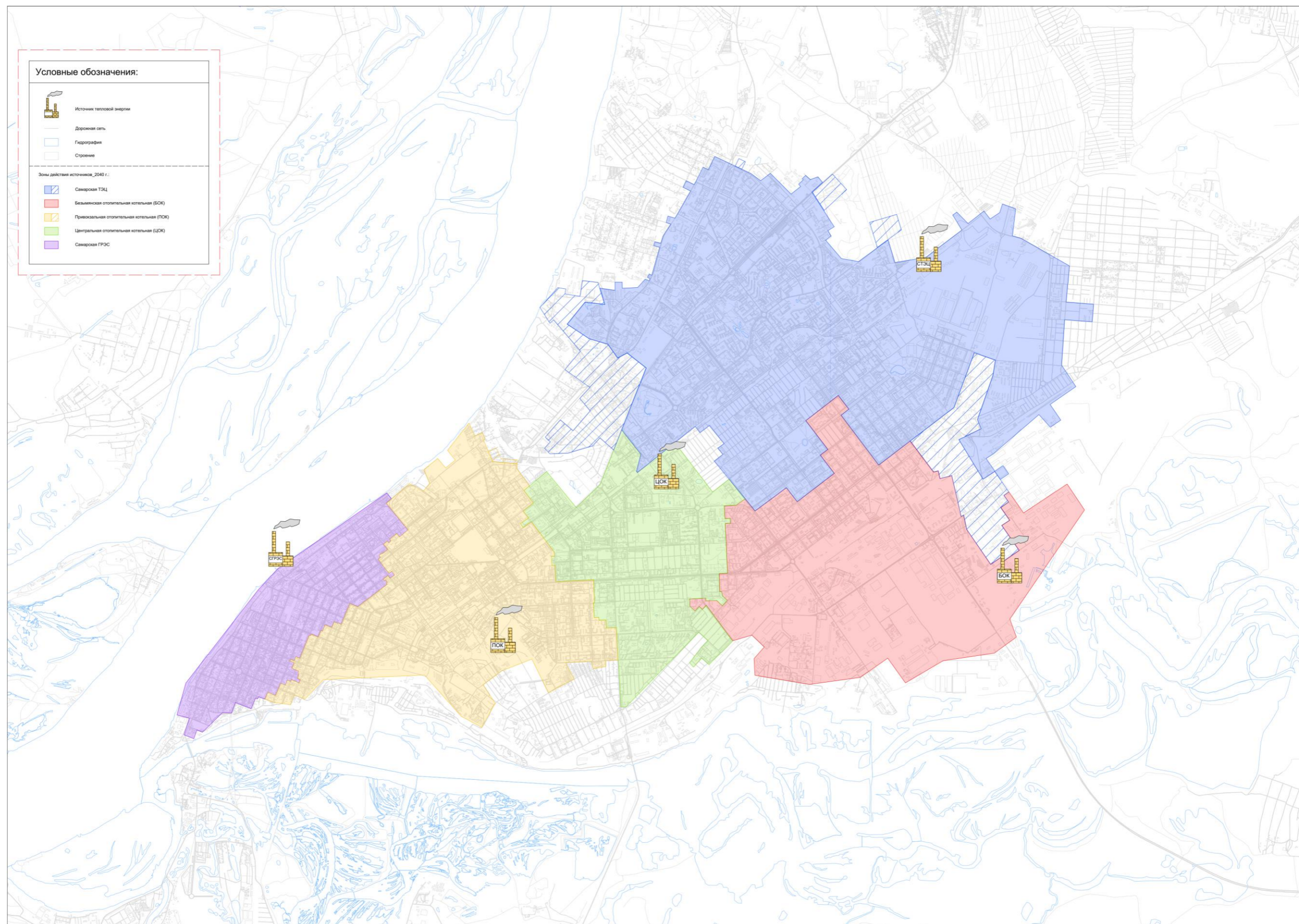


Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара



### 3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на конец 2022 года составляют:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1248,36 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 267,9 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;

В 2040 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1582,02 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 259,52 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;

### 3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, пе-



редачки и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

### **3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию**

В 2023 году планируется ввод в эксплуатацию новой котельной в соответствии с проектом «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной».

Зона действия вышеуказанных котельных приведена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

## **3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Самара сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

Индивидуальным отоплением оборудовано 280,21 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений жилых помещений, или 0,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 9 868,92 тыс. м<sup>2</sup> или 27,5 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

### **3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных приведены в таблицах 3.1 – 3.7.

На Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС в период 2023 - 2040 годов прогнозируется резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке. В случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования ТЭЦ/ГРЭС обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции. Имеющийся резерв тепловой мощности на станциях в 2023-2040годах достаточен:

- прогнозируется резерв тепловой мощности при расчетной тепловой нагрузке;
- низкая вероятность наступления расчетных температур наружного воздуха;
- наличие связей между источниками ПАО «Т Плюс»: Самарская ГРЭС, Самарская ТЭЦ, ПОК, ЦОК, БОК, и возможность переключения нагрузок между ними.

Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023*	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1954,00	1954,00	1954,00	1954,00	2054,00	1879,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	854,00	854,00	854,00	854,00	854,00	679,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00
производственных параметров (с учетом противодействия)	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00
теплофикационных параметров (с учетом противодействия)	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	403,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
Ограничение тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления	260,00	260,00	260,00	260,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Ограничение тепловой мощности от недостатка УТМ паровых котлов	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	1549,00	1549,00	1549,00	1549,00	1619,00	1444,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	54,60	54,86	56,25	57,54	61,69	62,33	68,12	68,96	69,12	69,18	69,15	70,80	70,80	70,80	70,80
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	39,03	72,26	74,12	75,83	81,36	82,21	89,94	91,06	91,26	91,34	91,30	93,51	94,49	95,14	95,33
Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>2284,52</b>	<b>2290,37</b>	<b>2297,18</b>	<b>2300,93</b>	<b>2464,04</b>	<b>2478,07</b>	<b>2605,21</b>	<b>2623,68</b>	<b>2627,08</b>	<b>2628,35</b>	<b>2627,70</b>	<b>2664,08</b>	<b>2680,27</b>	<b>2690,90</b>	<b>2706,70</b>
отопление и вентиляция	1811,06	1816,16	1822,22	1825,54	1970,41	1983,20	2094,86	2110,43	2113,02	2114,09	2113,44	2143,89	2157,08	2165,87	2178,87
горячее водоснабжение (средн. час)	473,45	474,21	474,96	475,39	493,64	494,86	510,35	513,25	514,06	514,26	514,26	520,19	523,19	525,03	527,83
<b>вывод 1</b>	<b>851,69</b>	<b>852,85</b>	<b>854,24</b>	<b>855,86</b>	<b>863,50</b>	<b>865,61</b>	<b>987,27</b>	<b>990,17</b>	<b>991,89</b>	<b>993,43</b>	<b>993,19</b>	<b>992,95</b>	<b>1002,73</b>	<b>1002,66</b>	<b>1002,66</b>
отопление и вентиляция	663,61	664,66	665,81	667,19	673,93	675,81	782,73	785,02	786,28	787,62	787,38	787,14	794,92	794,85	794,85
горячее водоснабжение (средн. час)	188,08	188,19	188,42	188,67	189,57	189,80	204,55	205,15	205,60	205,81	205,81	205,81	207,81	207,81	207,81

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023*	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
<b>вывод 2</b>	<b>443,39</b>	<b>445,50</b>	<b>446,22</b>	<b>446,18</b>	<b>473,25</b>	<b>475,10</b>	<b>475,03</b>	<b>475,00</b>	<b>474,89</b>	<b>474,80</b>	<b>474,68</b>	<b>488,21</b>	<b>488,19</b>	<b>488,15</b>	<b>488,15</b>
отопление и вентиляция	358,66	360,58	361,16	361,12	384,72	386,39	386,33	386,28	386,18	386,09	385,96	397,22	397,20	397,16	397,16
горячее водоснабжение (средн. час)	84,72	84,92	85,07	85,07	88,53	88,71	88,70	88,71	88,71	88,71	88,71	91,00	90,99	90,99	90,99
<b>вывод 3</b>	<b>728,35</b>	<b>730,95</b>	<b>735,68</b>	<b>737,35</b>	<b>742,71</b>	<b>752,76</b>	<b>758,35</b>	<b>772,27</b>	<b>774,13</b>	<b>774,00</b>	<b>773,81</b>	<b>796,97</b>	<b>803,42</b>	<b>814,18</b>	<b>829,98</b>
отопление и вентиляция	546,08	548,24	552,60	554,09	558,93	568,15	573,00	584,67	586,17	586,04	585,85	605,37	610,82	619,73	632,73
горячее водоснабжение (средн. час)	182,26	182,71	183,08	183,27	183,79	184,61	185,35	187,60	187,96	187,96	187,96	191,60	192,60	194,45	197,24
<b>вывод 4</b>	<b>228,64</b>	<b>228,62</b>	<b>228,60</b>	<b>229,09</b>	<b>352,17</b>	<b>352,18</b>	<b>352,14</b>	<b>353,85</b>	<b>353,79</b>	<b>353,73</b>	<b>353,66</b>	<b>353,58</b>	<b>353,57</b>	<b>353,55</b>	<b>353,55</b>
отопление и вентиляция	214,02	213,99	213,97	214,47	324,18	324,20	324,16	325,83	325,77	325,72	325,64	325,56	325,55	325,53	325,53
горячее водоснабжение (средн. час)	14,62	14,62	14,62	14,62	27,98	27,98	27,98	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02
<b>вывод 5</b>	<b>32,45</b>	<b>32,45</b>	<b>32,45</b>	<b>32,44</b>	<b>32,42</b>	<b>32,42</b>	<b>32,41</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,38</b>	<b>32,37</b>	<b>32,36</b>	<b>32,36</b>	<b>32,35</b>	<b>32,35</b>
отопление и вентиляция	28,68	28,68	28,68	28,68	28,65	28,65	28,65	28,63	28,62	28,61	28,60	28,59	28,59	28,59	28,59
горячее водоснабжение (средн. час)	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	3,77	3,77
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>1183,90</b>	<b>1189,56</b>	<b>1220,20</b>	<b>1248,36</b>	<b>1339,37</b>	<b>1353,39</b>	<b>1480,54</b>	<b>1499,00</b>	<b>1502,40</b>	<b>1503,67</b>	<b>1503,02</b>	<b>1539,41</b>	<b>1555,59</b>	<b>1566,23</b>	<b>1582,02</b>
отопление и вентиляция	938,44	1021,69	1026,88	1051,90	1132,57	1145,37	1257,03	1272,60	1275,19	1276,25	1275,61	1306,06	1319,25	1328,03	1341,03
горячее водоснабжение (средн. час)	245,45	167,87	193,32	196,46	206,80	208,02	223,51	226,40	227,22	227,42	227,42	233,35	236,34	238,19	240,99
<b>вывод 1</b>	<b>441,59</b>	<b>427,13</b>	<b>426,57</b>	<b>427,96</b>	<b>435,60</b>	<b>437,71</b>	<b>559,38</b>	<b>562,27</b>	<b>563,99</b>	<b>565,53</b>	<b>565,29</b>	<b>565,06</b>	<b>574,83</b>	<b>574,77</b>	<b>574,77</b>
отопление и вентиляция	344,08	358,50	349,57	340,71	347,45	349,33	456,25	458,54	459,80	461,14	460,90	460,67	468,44	468,38	468,38
горячее водоснабжение (средн. час)	97,52	68,63	77,00	87,25	88,15	88,38	103,13	103,73	104,18	104,39	104,39	104,39	106,39	106,39	106,39
<b>вывод 2</b>	<b>229,87</b>	<b>243,84</b>	<b>261,16</b>	<b>276,42</b>	<b>303,48</b>	<b>305,33</b>	<b>305,27</b>	<b>305,23</b>	<b>305,12</b>	<b>305,04</b>	<b>304,91</b>	<b>318,45</b>	<b>318,42</b>	<b>318,39</b>	<b>318,39</b>
отопление и вентиляция	185,94	206,99	225,08	241,58	265,18	266,85	266,79	266,75	266,64	266,56	266,43	277,68	277,66	277,62	277,62
горячее водоснабжение (средн. час)	43,93	36,85	36,08	34,83	38,30	38,48	38,47	38,48	38,48	38,48	38,48	40,77	40,76	40,76	40,76
<b>вывод 3</b>	<b>377,06</b>	<b>380,71</b>	<b>393,79</b>	<b>365,35</b>	<b>370,71</b>	<b>380,76</b>	<b>386,35</b>	<b>400,27</b>	<b>402,13</b>	<b>402,00</b>	<b>401,80</b>	<b>424,97</b>	<b>431,42</b>	<b>442,18</b>	<b>457,98</b>
отопление и вентиляция	282,59	325,05	320,37	294,96	299,80	309,03	313,87	325,55	327,05	326,92	326,73	346,25	351,69	360,61	373,61
горячее водоснабжение (средн. час)	94,48	55,66	73,42	70,39	70,91	71,73	72,48	74,72	75,08	75,08	75,08	78,73	79,72	81,57	84,37
<b>вывод 4</b>	<b>118,55</b>	<b>119,23</b>	<b>119,77</b>	<b>132,64</b>	<b>183,61</b>	<b>183,62</b>	<b>183,58</b>	<b>185,29</b>	<b>185,22</b>	<b>185,17</b>	<b>185,10</b>	<b>185,02</b>	<b>185,01</b>	<b>184,99</b>	<b>184,99</b>
отопление и вентиляция	110,97	113,66	113,95	128,65	174,17	174,18	174,15	175,81	175,75	175,70	175,63	175,55	175,54	175,52	175,52
горячее водоснабжение (средн. час)	7,58	5,57	5,82	3,99	9,44	9,44	9,44	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
<b>вывод 5</b>	<b>16,83</b>	<b>18,66</b>	<b>18,91</b>	<b>46,00</b>	<b>45,97</b>	<b>45,97</b>	<b>45,97</b>	<b>45,95</b>	<b>45,94</b>	<b>45,93</b>	<b>45,92</b>	<b>45,91</b>	<b>45,91</b>	<b>45,91</b>	<b>45,91</b>
отопление и вентиляция	14,87	17,49	17,90	46,00	45,97	45,97	45,97	45,95	45,94	45,93	45,92	45,91	45,91	45,91	45,91
горячее водоснабжение (средн. час)	1,95	1,17	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023*	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-792,25	-831,33	-840,00	-845,46	-944,10	-1133,98	-1078,85	-1098,44	-1102,04	-1103,39	-1102,70	-1141,29	-1158,46	-1169,74	-1185,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	347,40	341,74	311,10	282,94	261,93	72,91	135,76	117,30	113,90	112,63	113,28	76,89	60,71	50,07	34,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-2,30	-2,56	-3,95	-5,24	-9,39	-10,03	-15,82	-16,66	-16,82	-16,88	-16,85	-18,50	-18,50	-18,50	-18,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	17,40	17,14	15,75	14,46	10,31	9,67	3,88	3,04	2,88	2,82	2,85	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1431,70	1431,44	1430,05	1428,76	1494,61	1318,97	1503,18	1502,34	1502,18	1502,12	1502,15	1500,50	1500,50	1500,50	1500,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	816,44	888,87	893,38	915,15	985,34	996,47	1093,62	1107,16	1109,41	1110,34	1109,78	1136,27	1147,74	1155,39	1166,70

\* - ввод в эксплуатацию ПБК №2

\*\* - вывод из эксплуатации турбины Т-100/120-130-3 ст.№4 в 2024 г.

\*\*\* - ввод в эксплуатацию турбины Т-120/150-12,8NG в 2025 г.

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
производственных параметров	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
теплофикационные	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
РОУ	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Ограничение тепловой мощности ПВК №11 по состоянию КВЧ	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	268,00	268,00	268,00	265,45	265,87	265,70	265,67	265,89	265,87	265,83	265,83	265,82	265,77	265,62	265,62
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	7,00	7,00	7,00	9,55	9,13	9,30	9,33	9,11	9,13	9,17	9,17	9,18	9,23	9,38	9,38
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,25	5,15	5,19	5,25	4,83	5,00	5,03	4,81	4,83	4,87	4,87	4,88	4,93	5,08	5,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде	10,34	16,41	16,55	16,72	15,39	15,93	16,04	15,34	15,40	15,53	15,51	15,56	15,71	16,20	16,20
Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>486,04</b>	<b>489,43</b>	<b>497,26</b>	<b>502,75</b>	<b>481,44</b>	<b>490,06</b>	<b>491,75</b>	<b>427,10</b>	<b>428,00</b>	<b>430,18</b>	<b>429,84</b>	<b>430,69</b>	<b>433,04</b>	<b>440,85</b>	<b>440,85</b>
отопление и вентиляция	444,24	447,11	454,34	458,98	438,39	445,52	447,02	388,03	388,77	390,63	390,30	391,04	392,96	399,27	399,27
горячее водоснабжение (средн. час)	41,79	42,32	42,92	43,77	43,05	44,54	44,73	39,08	39,23	39,56	39,54	39,65	40,08	41,57	41,57
<b>Северная магистраль</b>	<b>106,16</b>	<b>106,43</b>	<b>113,94</b>	<b>114,13</b>	<b>106,18</b>	<b>106,09</b>	<b>106,52</b>	<b>109,88</b>	<b>111,03</b>	<b>111,74</b>	<b>111,67</b>	<b>111,67</b>	<b>111,57</b>	<b>111,57</b>	<b>111,57</b>
отопление и вентиляция	95,30	95,53	102,45	102,64	95,50	95,40	95,81	98,23	99,23	99,87	99,80	99,80	99,70	99,70	99,70
горячее водоснабжение (средн. час)	10,86	10,89	11,49	11,50	10,68	10,68	10,71	11,65	11,80	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87
<b>Восточная магистраль</b>	<b>118,61</b>	<b>120,74</b>	<b>120,73</b>	<b>124,58</b>	<b>127,53</b>	<b>132,97</b>	<b>133,71</b>	<b>103,62</b>	<b>103,55</b>	<b>103,40</b>	<b>103,32</b>	<b>104,16</b>	<b>104,05</b>	<b>111,86</b>	<b>111,86</b>
отопление и вентиляция	104,43	106,20	106,19	109,30	111,05	115,50	116,15	90,18	90,11	89,97	89,90	90,64	90,53	96,84	96,84
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,55	14,55	15,28	16,48	17,47	17,55	13,44	13,44	13,43	13,42	13,52	13,52	15,02	15,02
<b>Южная магистраль</b>	<b>261,27</b>	<b>262,26</b>	<b>262,59</b>	<b>264,03</b>	<b>247,73</b>	<b>251,01</b>	<b>251,53</b>	<b>213,60</b>	<b>213,42</b>	<b>215,04</b>	<b>214,85</b>	<b>214,85</b>	<b>217,42</b>	<b>217,42</b>	<b>217,42</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
отопление и вентиляция	244,51	245,38	245,70	247,04	231,84	234,62	235,06	199,61	199,43	200,78	200,60	200,60	202,73	202,73	202,73
горячее водоснабжение (средн. час)	16,76	16,88	16,88	17,00	15,89	16,39	16,47	13,99	13,99	14,26	14,25	14,25	14,69	14,69	14,69
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>268,11</b>	<b>262,90</b>	<b>265,16</b>	<b>267,90</b>	<b>246,59</b>	<b>255,21</b>	<b>256,90</b>	<b>245,77</b>	<b>246,67</b>	<b>248,85</b>	<b>248,51</b>	<b>249,36</b>	<b>251,71</b>	<b>259,52</b>	<b>259,52</b>
отопление и вентиляция	245,04	240,75	242,84	245,21	224,63	231,76	233,26	222,48	223,22	225,08	224,75	225,49	227,42	233,73	233,73
горячее водоснабжение (средн. час)	23,07	22,15	22,32	22,69	21,96	23,46	23,65	23,30	23,45	23,78	23,76	23,86	24,30	25,79	25,79
<b>Северная магистраль</b>	<b>58,60</b>	<b>58,39</b>	<b>60,37</b>	<b>53,94</b>	<b>45,99</b>	<b>45,91</b>	<b>46,34</b>	<b>49,72</b>	<b>50,86</b>	<b>51,58</b>	<b>51,51</b>	<b>51,51</b>	<b>51,40</b>	<b>51,40</b>	<b>51,40</b>
отопление и вентиляция	52,61	52,42	54,19	48,42	41,29	41,21	41,61	44,05	45,04	45,69	45,62	45,62	45,51	45,51	45,51
горячее водоснабжение (средн. час)	5,99	5,97	6,17	5,52	4,70	4,70	4,73	5,67	5,82	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
<b>Восточная магистраль</b>	<b>65,47</b>	<b>54,99</b>	<b>54,13</b>	<b>61,98</b>	<b>64,93</b>	<b>70,36</b>	<b>71,10</b>	<b>66,16</b>	<b>66,08</b>	<b>65,94</b>	<b>65,85</b>	<b>66,70</b>	<b>66,59</b>	<b>74,40</b>	<b>74,40</b>
отопление и вентиляция	57,65	48,41	47,66	54,57	56,32	60,76	61,42	57,17	57,09	56,96	56,88	57,62	57,51	63,82	63,82
горячее водоснабжение (средн. час)	7,83	6,57	6,47	7,41	8,61	9,60	9,68	8,99	8,99	8,98	8,98	9,08	9,08	10,57	10,57
<b>Южная магистраль</b>	<b>144,04</b>	<b>149,53</b>	<b>150,66</b>	<b>151,98</b>	<b>135,66</b>	<b>138,94</b>	<b>139,46</b>	<b>129,90</b>	<b>129,72</b>	<b>131,34</b>	<b>131,15</b>	<b>131,15</b>	<b>133,72</b>	<b>133,72</b>	<b>133,72</b>
отопление и вентиляция	134,79	139,93	140,98	142,22	127,01	129,78	130,22	121,26	121,09	122,44	122,26	122,26	124,39	124,39	124,39
горячее водоснабжение (средн. час)	9,25	9,60	9,68	9,76	8,65	9,15	9,23	8,63	8,63	8,90	8,90	8,90	9,33	9,33	9,33
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-231,34	-240,81	-248,78	-256,99	-233,93	-243,26	-245,09	-179,53	-180,49	-182,86	-182,49	-183,41	-185,95	-194,40	-194,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	-3,08	2,13	-0,13	-5,42	16,31	7,52	5,80	17,14	16,23	14,00	14,35	13,49	11,09	3,13	3,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-5,25	-5,15	-5,19	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70	-2,70
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	-2,55	-2,45	-2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	209,78	209,88	209,84	207,24	208,07	207,74	207,67	208,10	208,07	207,98	208,00	207,96	207,87	207,57	207,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	213,19	209,46	211,27	213,34	195,42	201,63	202,93	193,56	194,20	195,82	195,53	196,18	197,85	203,34	203,34

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской отопительной котельной (БОК), Гкал/ч

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	946,40	946,40	946,40	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00
Располагаемая тепловая мощность	815,20	815,20	815,20	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Потери в тепловых сетях	11,02	11,07	9,60	9,64	9,73	9,90	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в т.ч.:	580,12	566,87	496,22	461,19	465,80	473,52	474,00	474,14	474,14	474,14	474,14	474,14	474,14
- отопление и вентиляции	451,25	452,71	390,31	391,93	396,21	403,40	403,82	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94
- ГВС	76,18	77,16	68,90	69,26	69,60	70,12	70,18	70,20	70,20	70,20	70,20	70,20	70,20
- в паре промышленных параметров	52,69	37,00	37,00										
Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке	225,96	239,21	309,86	258,49	253,88	246,16	245,68	245,54	245,54	245,54	245,54	245,54	245,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	541,08	541,08	541,08	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	392,59	393,86	339,57	340,98	344,70	350,96	351,32	351,43	351,43	351,43	351,43	351,43	351,43



Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

**ЦОК**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Располагаемая тепловая мощность	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	13,3	21,3	21,9	22,3	22,8	23,5	17,6	18,2	18,6	18,6	19,3	20,1	20,1	20,3	20,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	260,5	291,3	299,4	305,3	311,7	321,0	240,0	248,6	253,4	253,4	263,2	272,7	272,7	276,1	276,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	35,5	39,7	40,8	41,6	42,6	43,3	33,2	34,0	35,1	35,1	37,0	38,9	38,9	39,6	39,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	169,6	147,9	138,7	132,0	124,6	114,6	205,7	196,3	190,4	190,4	178,6	167,2	167,2	163,2	163,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	226,7	253,5	260,5	265,6	271,2	279,2	208,8	216,3	220,4	220,4	229,0	237,3	237,3	240,2	240,2

**ПОК**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	840	840	840	840	840	840	840	850	850	850	850	850	850	850	850
Располагаемая тепловая мощность	740	740	725	725	725	725	725	735	735	735	735	735	735	735	735
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях	26,0	24,7	24,5	24,8	27,2	28,0	28,3	29,2	29,7	30,0	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	508,2	503,4	499,9	506,6	558,0	574,0	579,4	598,9	609,0	615,9	619,2	620,0	620,0	620,0	620,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	70,5	69,9	69,4	70,3	75,0	77,0	78,0	79,8	81,0	82,1	82,8	83,0	83,0	83,0	83,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	131,5	163,1	152,0	144,5	88,3	70,3	63,9	52,6	41,3	33,3	29,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	591,3	591,3	576,3	576,3	576,3	576,3	576,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	442,1	437,9	434,9	440,7	485,5	499,4	504,1	521,0	529,8	535,9	538,7	539,4	539,4	539,4	539,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

<b>НК 116 км</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Располагаемая тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери в тепловых сетях					15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Резерв/дефицит тепловой мощности					17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
<b>Котельная ПАО «Т Плюс», ранее котельная ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность				26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
Располагаемая тепловая мощность				26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях				0,75	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Присоединенная тепловая нагрузка				11,08	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС				0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности				14,80	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				10,3	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9

Балансы, приведенные в таблицах выше, составлены при следующих условиях:

*в зоне действия Самарской ТЭЦ:*

- Ввод в эксплуатацию ПВК №2;
- Комплексная замена паровой турбины №4 к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025 года) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025);
- Увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2023 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и 49,4 Гкал/ч - из нижней зоны действия БОК;
- Увеличение существующей зоны действия, после комплексной замены паровой турбины №4, за счет переключения тепловых нагрузок в 2025 году 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.

*в зоне действия Самарской ГРЭС:*

- Для устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения перспективных приростов нагрузки - сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ПОК (в 2023 году – 40 Гкал/ч и в 2026 году – 20 Гкал/ч).

*в зоне действия БОК:*

- Вывод из эксплуатации оставшихся энергетических котлов в 2024г.;
- С 01.01.2024 года прекращается отпуск пара потребителям от БОК;
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2023 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и 49,4 Гкал/ч - из нижней зоны действия БОК.

*в зоне действия ПОК:*

- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2023 году – 40 Гкал/ч и в 2026 году – 20 Гкал/ч);
- Техническое перевооружение котла КВГМ 100 «2» ПОК с увеличением мощности до 110 Гкал/ч в 2025г.

*в зоне действия ЦОК:*

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2025 году 119,98 Гкал/ч.

*в зоне действия новой котельной 116 км.:*

- Строительство новой котельной 116 км. и переключение тепловых нагрузок пос. 116км г.о. Самара с котельной АО «КНПЗ» на новую котельную ПАО «Т Плюс».

Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч

**ТЭЦ АО «КНПЗ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64
Располагаемая тепловая мощность	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	8,1	8,1
Потери в тепловых сетях	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Присоединенная тепловая нагрузка	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3
<b>Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	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	14,8
Располагаемая тепловая мощность	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3

Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч

пос. Водники

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	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	10,48
Располагаемая тепловая мощность	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
<b>Школа №177</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>Школа №143</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>пос. «Волгарь»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях	0,85	0,85	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,76	6,76	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,25	2,25	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,7	6,7	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
<b>ДСУ «Автодор»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	4,12
Располагаемая тепловая мощность	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
<b>пос. Засамарская Слобода</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	1,29	
Располагаемая тепловая мощность	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
<b>пос.Рубежный</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	3,87	
Располагаемая тепловая мощность	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
<b>Молодогвардейская, 9</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	0,43	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность	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	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>«РОК»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	30,00
Располагаемая тепловая мощность	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
<b>котельная №2 п.Прибрежный</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

том затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
<b>квартал №3 п.Мехзавод</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	4,30	
Располагаемая тепловая мощность	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	2,96	2,96	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
<b>квартал №7 п.Мехзавод</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	9,40	
Располагаемая тепловая мощность	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
Потери в тепловых сетях	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,2	
<b>квартал №11 п.Мехзавод</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	10,76
Располагаемая тепловая мощность	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	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	3,16	3,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
<b>квартал №13 п.Мехзавод</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
<b>пос. Красный Пахарь</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,65	1,65	1,65	1,65	1,64	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<b>квартал №3 п.Управленческий</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	18,92
Располагаемая тепловая мощность	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,29	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	0,35
Потери в тепловых сетях	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,54	9,54	9,54	9,54	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,70	5,70	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
<b>квартал №12 п.Управленческий</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	15,91
Располагаемая тепловая мощность	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	11,09	11,09	11,09	11,09	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,62	2,62	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	10,6	10,6
<b>квартал №15 п.Управленческий</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	45,00
Располагаемая тепловая мощность	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,24	1,24	1,24	1,54	1,54
Потери в тепловых сетях	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,56	2,56	2,56	3,18	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	23,58	23,58	23,58	29,13	29,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,63	3,63	3,63	4,72	4,72
Резерв/дефицит тепловой мощности	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	12,82	12,82	12,82	5,26	5,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	27,98	27,98	27,98	27,68	27,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	22,8	22,8	22,8	28,2	28,2
<b>41 км.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,16
Располагаемая тепловая мощность	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>Модульная ул.Зеленая</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,41
Располагаемая тепловая мощность	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	1,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>16 км п.Радиоцентр</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	2,76
Располагаемая тепловая мощность	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	2,70	2,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>микрорайон №18</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	8,30
Располагаемая тепловая мощность	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,10
Потери в тепловых сетях	0,66	0,66	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,98	6,98	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,27	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,81	5,81	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,7	6,7	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
<b>"Аэропорт-2"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	5,67
Располагаемая тепловая мощность	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	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,46	0,46	0,50	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,28	4,28	4,94	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,64	0,64	0,74	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	-0,78	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,30	3,30	3,30	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,1	4,1	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
<b>"Плодопитомник"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>"Дом культуры"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
<b>"632 квартал"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
<b>"692 квартал"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	7,74
Располагаемая тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
<b>"605 квартал" школа №178</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	2,94
Располагаемая тепловая мощность	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>"702 квартал" д/сад №18</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	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	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
<b>"Школа-интернат №9"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>"Сталелитейный завод"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,25	0,25	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,27	2,27	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,43	0,43	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>130 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	2,13
Располагаемая тепловая мощность	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,55	1,55	1,55	1,55	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
<b>132 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	2,55
Располагаемая тепловая мощность	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,50	1,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>409 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	8,34
Располагаемая тепловая мощность	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
<b>469 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,81
Располагаемая тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	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	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
<b>527 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>ПЧЛ</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	7,82
Располагаемая тепловая мощность	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
<b>751 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	4,56
Располагаемая тепловая мощность	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,21	1,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
<b>Киркомбинат</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>610 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,28	0,28	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 отопление	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	3,00	3,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	-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	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
<b>588 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	2,63	2,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
<b>ул. Авроры, 11</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>586 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	4,30
Располагаемая тепловая мощность	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	2,22	2,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
<b>567 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	5,67
Располагаемая тепловая мощность	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	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,46	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	3,16	3,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,78	1,78	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,01	-0,01	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
<b>463 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>471 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>542 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
<b>653 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
<b>Школа-интернат №6</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,81
Располагаемая тепловая мощность	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
<b>Средняя Волга 1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	2,32
Располагаемая тепловая мощность	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,28	0,28

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>Средняя Волга 2</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
<b>ул. Грибоедова, 20</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>п. Береза</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	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	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>Винтай</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>ул. Ученическая, 117</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность	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	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Самаравтормет</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
<b>ул. Аврора, 3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>ул. Битумная, 2</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>МАКУР</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	51,60
Располагаемая тепловая мощность	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,46	0,46
Потери в тепловых сетях	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	16,1	16,1
<b>АО "Волгабурмаш"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,00	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	17,54
Располагаемая тепловая мощность	0,00	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

	15,92															
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-6,05	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
<b>БМК-3,25-ЭС</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность				2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
Располагаемая тепловая мощность				2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	
Затраты тепла на собственные нужды котельной				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Потери в тепловых сетях				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 отопление				1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
<b>БМК 1,5 МВт</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность				1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
Располагаемая тепловая мощность				1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	
Затраты тепла на собственные нужды котельной				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловых сетях				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 отопление				0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности				1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч

<b>Котельная 2 квартала пос. Мехзавод</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	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	26,00
Располагаемая тепловая мощность	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	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	10,09	10,09	10,09	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,30	15,30	15,30	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,01	9,01	9,01	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
<b>Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,21	1,02	1,02	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	1,07	1,07	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	0,88	0,88	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
<b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77</b>															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,04	0,04	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,59	0,59	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	5,37	5,37	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,55	0,55	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
<b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,02	0,02	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 отопление	0,00	0,29	0,29	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	2,69	2,69	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,27	0,27	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
<b>Котельная Самарского института РГТЭУ</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
<b>Котельная ОАО ПМК «Весна»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	56,00	56,00
Располагаемая тепловая мощность	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	56,00	56,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	2,79	2,79
Располагаемая тепловая мощность	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	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
<b>Котельная ВЧД- 7</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Располагаемая тепловая мощность	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,18	0,18	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях	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	1,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Резерв/дефицит тепловой мощности	25,21	25,21	25,21	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,90	23,90	23,90	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
<b>Котельная «Желябова»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность	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	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,47	0,47
<b>Котельная «Школьная»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Располагаемая тепловая мощность	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
<b>Котельная «Солнечная»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Располагаемая тепловая мощность	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
<b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	51,60
Располагаемая тепловая мощность	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	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,42
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	28,07	20,09	20,09	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,63	0,63	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности	23,10	30,45	30,45	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,15	17,29	17,29	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
<b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Располагаемая тепловая мощность	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,26
Потери в тепловых сетях	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	24,00	13,54	13,54	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	1,25	1,25	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	30,11	39,32	39,32	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,93	11,93	11,93	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
<b>Котельная ГБУЗ «СОТБ»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	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	1,81
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
<b>Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Располагаемая тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
<b>Котельная ФГУП «КБАС»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность	20,00	20,00	20,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,35	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 отопление	1,73	2,34	2,34	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,81	17,19	17,19	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,89	9,89	9,89	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	2,36	2,36	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
<b>Котельная ФКУ ИК-6</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Располагаемая тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	2,24
Располагаемая тепловая мощность	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	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	1,68	1,68	1,68	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	1,45	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	90,00
Располагаемая тепловая мощность	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	90,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	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	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
<b>Котельная «МАК»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	6,36
Располагаемая тепловая мощность	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	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,75	3,75	3,75	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,43	2,43	2,43	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,32	3,32	3,32	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	3,61	
Располагаемая тепловая мощность	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	3,61	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	1,43	1,43	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,16	2,16	2,16	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	
<b>Котельная 500 квартала</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	13,68	
Располагаемая тепловая мощность	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	13,68	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,02	5,02	5,02	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,57	8,57	8,57	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,36	4,36	4,36	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	
<b>Котельная 113 км.</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	6,45	
Располагаемая тепловая мощность	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	6,45	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,03	5,03	5,03	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,36	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,36	4,36	4,36	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
<b>Котельная «Ленинская, 102»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	-	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
Располагаемая тепловая мощность	-	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	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	-	0,12	0,12	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 ГВС	-	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,22	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	79,54
Располагаемая тепловая мощность	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	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	1,43	3,37	3,37	3,41	3,49	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	17,72	28,55	28,55	18,85	19,27	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	2,85	2,85	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Резерв/дефицит тепловой мощности	60,25	44,49	44,49	52,92	52,33	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24	52,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,40	44,26	44,26	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54	44,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,67	27,92	27,92	19,63	20,06	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15
<b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность	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	0,43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
Располагаемая тепловая мощность	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	16,49	16,49	16,49	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,97	1,97	1,97	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,62	14,62	14,62	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
<b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	20,12
Располагаемая тепловая мощность	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	11,08	11,08	11,08	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,25	7,25	7,25	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,28	10,28	10,28	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
<b>Котельная ГБУЗ «СОКСПК»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Располагаемая тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>Котельная ГБУЗ «СОКОБ»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Располагаемая тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	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	1,65	1,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
<b>Котельная «Ерошевского 5»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность	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	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,37	0,02	0,02	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 отопление	2,19	2,43	2,43	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,35	3,47	3,47	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,76	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,25	2,11	2,11	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	
<b>Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	6,45	
Располагаемая тепловая мощность	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	6,45	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	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	3,00	3,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	3,44	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
<b>Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Располагаемая тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
<b>Котельная «Санаторий им. В. П. Чкалова»</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Установленная тепловая мощность	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	2,75	
Располагаемая тепловая мощность	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	2,75	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
<b>Котельная «Санаторий «Волга»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	3,87
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
<b>Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,26
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 1 отделение</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность	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	0,48	0,48

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 2 отделение</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,44
Располагаемая тепловая мощность	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	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
<b>Котельная АО «РКЦ Прогресс»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	7,44
Располагаемая тепловая мощность	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	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,02	0,09	0,09	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	1,31	1,31	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,25	0,25	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,31	5,75	5,75	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	1,22	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
<b>Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Располагаемая тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
<b>Котельная «ГБУЗ СОЦ СПИД и ИЗ</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	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	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
<b>ООО «Акварель-Тепло»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,55	1,55	1,55	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,36	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,49	1,49	1,49	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>ООО «Нефтегаз»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78
Располагаемая тепловая мощность	138,78	138,78	138,78	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	1,23	1,23	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в тепловых сетях	5,58	5,58	5,58	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	49,26	49,26	49,26	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	6,58	6,58	6,58	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв/дефицит тепловой мощности	76,13	76,13	76,13	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22	98,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	107,55	107,55	107,55	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	47,95	47,95	47,95	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
<b>ООО «Альтернатива»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,18
Располагаемая тепловая мощность	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	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,47	0,47
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,46	0,46
<b>Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
<b>ООО «Теплогенерация»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
<b>ООО "Энерго", котельная №1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая тепловая мощность	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	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 отопление	0,52	0,52	0,52	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,90	1,90	1,90	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,83	1,83	1,83	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
<b>ООО "Энерго", котельная №7</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,36	0,36	0,36	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 ГВС	0,06	0,06	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,24	0,24	0,24	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,70	0,70	0,70	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 ГВС	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,38	1,38	1,38	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	1,72	1,72	1,72	1,72	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая тепловая мощность	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	1,37	1,37	1,37	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,15	0,15	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,18	1,18	1,18	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
<b>Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,70	0,70	0,70	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,12	1,12	1,12	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
<b>Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	1,29	1,29	1,29	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	0,71	0,71	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,11	1,11	1,11	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
<b>Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,92	0,92	0,92	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,18	0,18	0,18	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,79	0,79	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
<b>Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,96	0,96	0,96	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,08	1,08	1,08	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,83	0,83	0,83	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
<b>Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	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	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	-	0,00	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 отопление	-	-	0,70	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	1,46	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,60	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
<b>Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	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	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	-	0,00	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 отопление	-	-	0,70	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	1,46	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
<b>Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	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	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	-	0,00	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 отопление	-	-	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	1,46	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,60	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
<b>Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	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	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	-	0,00	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 отопление	-	-	0,70	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	1,46	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
<b>Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	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	3,61
Располагаемая тепловая мощность	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	3,61

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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 отопление	0,63	0,63	0,63	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,22	0,22	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,76	2,76	2,76	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,81
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
<b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Располагаемая тепловая мощность	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	8,73	8,73	8,73	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,97	0,97	0,97	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	12,91	12,91	12,91	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,80	11,80	11,80	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,50	7,50	7,50	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
<b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «ССК «Приволжский» МО РФ</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Установленная тепловая мощность	9,30	9,30	9,30	9,30	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность	9,30	9,30	9,30	9,30	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,72	0,72	0,72	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,83	3,83	3,83	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,23	4,23	4,23	4,43	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,20	5,20	5,20	5,21	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,01	4,01	4,01	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20



### **3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчет-

ного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименования источников	Радиус эффективного теплоснабжения, км	
		2023 г.	2040 г.
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	11,873	12,474
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	10,007	9,539
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	7,064	7,237
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	5,866	6,112
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	5,816	6,115

#### **4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

##### **4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя**

В таблицах 4.1 - 4.9 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях на территории городского округа Самара.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Плановые потери теплоносителя	2681,628	2712,604	2670,397	2856,204	2842,850	2872,788	2900,529	2926,569	2939,071	2945,666	2954,031	2982,268	2992,829	3005,650	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641	3014,641

**Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Плановые потери теплоносителя	200,410	200,410	200,410	201,496	201,496	202,081	198,823	199,658	199,658	201,663	204,002	204,002	204,002	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516	209,516

**Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Инжиниринг Сетekom", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Плановые потери теплоносителя	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244

**Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Нефтегаз", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Плановые потери теплоносителя	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706

**Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Специализированная теплосетевая организация", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	127,385	148,576	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907

**Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515

**Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м<sup>3</sup>**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м<sup>3</sup>

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

#### **4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 4.10 – 4.12.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, а также котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
<b>Самарская ТЭЦ (с учетом ЦОК и БОК)</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5228,19	5237,71	5242,10	5245,71	5252,00	5257,90	5267,12	5275,19	5277,41	5277,72	5280,23	5291,07	5294,74	5298,08	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66	5301,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2659,556	2452,000	2502,767	2066,075	2030,058	1993,921	1958,758	1923,259	1886,049	1848,284	1811,158	1776,467	1739,682	1702,800	1665,988	1628,130	1590,271	1552,413	1514,554	1476,696	1438,837	1400,979	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	265,930	268,712	269,995	271,051	272,892	274,614	277,310	279,670	280,318	280,411	281,143	284,311	285,385	286,361	287,409	287,409	287,409	287,409	287,409	287,409	287,409	287,409	287,409
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1280,055	1069,718	1119,202	681,454	643,595	605,737	567,878	530,020	492,161	454,303	416,444	378,586	340,727	302,868	265,010	227,151	189,293	151,434	113,576	75,717	37,859	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570	1113,570



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	34854,60	34918,04	34947,30	34971,37	35013,36	35052,64	35114,11	35167,92	35182,71	35184,82	35201,53	35273,77	35298,25	35320,52	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41	35344,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.20 12	т/ч	771,81	762,29	757,90	754,29	748,00	742,10	732,88	724,81	722,59	722,28	719,77	708,93	705,26	701,92	698,34	698,34	698,34	698,34	698,34	698,34	698,34	698,34	698,34
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.20 12	%	12,86	12,70	12,63	12,57	12,47	12,37	12,21	12,08	12,04	12,04	12,00	11,82	11,75	11,70	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	3340,44	3548,00	3497,23	3933,93	3969,94	4006,08	4041,24	4076,74	4113,95	4151,72	4188,84	4223,53	4260,32	4297,20	4334,01	4371,87	4409,73	4447,59	4485,45	4523,30	4561,16	4599,02	
Доля резерва по фактической подпитке	%	55,67	59,13	58,29	65,57	66,17	66,77	67,35	67,95	68,57	69,20	69,81	70,39	71,01	71,62	72,23	72,86	73,50	74,13	74,76	75,39	76,02	76,65	
<b>Самарская ГРЭС</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	95,05	93,87	94,38	95,00	90,17	92,13	92,51	89,99	90,19	90,68	90,60	90,79	91,33	93,10	93,10	93,10	93,10	93,10	93,10	93,10	93,10	93,10	
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	29,699	29,122	29,372	29,676	29,198	27,109	27,025	26,477	25,070	24,468	23,953	23,269	22,663	22,161	22,022	21,361	20,699	20,038	19,376	18,715	18,053	17,392	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,784	17,438	17,588	17,770	17,954	16,526	17,104	17,217	16,471	16,531	16,678	16,654	16,710	16,869	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,915	11,684	11,784	11,906	11,244	10,583	9,922	9,260	8,599	7,937	7,276	6,614	5,953	5,292	4,630	3,969	3,307	2,646	1,984	1,323	0,661	0,000	
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	633,66	625,79	629,20	633,34	601,13	614,17	616,73	599,90	601,25	604,56	604,03	605,30	608,88	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67	620,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	4,95	6,13	5,62	5,00	9,83	7,87	7,49	10,01	9,81	9,32	9,40	9,21	8,67	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	4,95	6,13	5,62	5,00	9,83	7,87	7,49	10,01	9,81	9,32	9,40	9,21	8,67	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
<b>ПОК</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1295,76	1294,54	1293,63	1295,35	1308,07	1312,16	1313,61	1318,44	1321,00	1322,82	1323,72	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95	1323,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	667,448	686,240	834,900	797,520	776,701	753,354	729,239	706,111	682,320	658,311	634,036	609,562	585,022	560,482	535,942	511,402	486,862	462,322	437,782	413,241	388,701	364,161
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	38,376	38,018	37,753	38,257	41,977	43,171	43,595	45,008	45,757	46,288	46,553	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619	46,619
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	311,530	330,679	479,605	441,721	417,181	392,641	368,101	343,561	319,021	294,481	269,941	245,401	220,861	196,321	171,781	147,240	122,700	98,160	73,620	49,080	24,540	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542	317,542
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8638,40	8630,24	8624,19	8635,68	8720,50	8747,71	8757,39	8789,59	8806,68	8818,77	8824,82	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33	8826,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1044,24	1045,46	1046,37	1044,65	1031,93	1027,84	1026,39	1021,56	1019,00	1017,18	1016,28	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05	1016,05
Доля резерва	%	44,63	44,68	44,72	44,64	44,10	43,92	43,86	43,66	43,55	43,47	43,43	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42	43,42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба»

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>Котельная пос. Водники</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва	%	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18
<b>Котельная пос. Волгарь</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	1,38	1,38	2,04	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
системы теплоснабжения																							
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,21	9,21	13,62	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,62	4,62	3,96	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Доля резерва	%	76,97	76,97	65,94	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53
<b>Котельная пос. Засамарская Слободка</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
(химически не обработанной и недеаэрированной водой)																							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29
<b>Котельная пос. Береза</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,500	0,500	0,459	0,418	0,396	0,373	0,350	0,328	0,305	0,282	0,260	0,237	0,214	0,191	0,169	0,146	0,123	0,101	0,078	0,055	0,033	0,010



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,490	0,490	0,449	0,408	0,386	0,363	0,340	0,318	0,295	0,272	0,250	0,227	0,204	0,181	0,159	0,136	0,113	0,091	0,068	0,045	0,023	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Доля резерва	%	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
<b>Котельная пос. Винтай</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоно-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
<b>Котельная пос. Радиоцентр</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,300	0,300	0,276	0,252	0,238	0,225	0,211	0,198	0,185	0,171	0,158	0,144	0,131	0,117	0,104	0,091	0,077	0,064	0,050	0,037	0,023	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки	т/ч	0,290	0,290	0,266	0,242	0,228	0,215	0,201	0,188	0,175	0,161	0,148	0,134	0,121	0,107	0,094	0,081	0,067	0,054	0,040	0,027	0,013	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Доля резерва	%	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75
<b>Котельная пос. Красный Пахарь</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Доля резерва	%	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53

**Котельная "РОК"**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	216,662	216,662	213,829	216,662	214,773	212,884	210,995	209,303	207,414	205,525	203,636	201,747	199,858	197,969	196,080	194,192	192,303	190,414	188,525	186,636	184,747	182,858
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,000	34,000	31,167	34,000	32,111	30,222	28,333	26,444	24,556	22,667	20,778	18,889	17,000	15,111	13,222	11,333	9,444	7,556	5,667	3,778	1,889	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	304,47	304,47	304,47	304,47	304,47	304,47	304,47	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80	304,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,33	104,33	104,33	104,33	104,33	104,33	104,33	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28
Доля резерва	%	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52
<b>Котельная № 2 пос. Прибрежный</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Всего подпитка тепловой	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Доля резерва	%	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
<b>Котельная 5 квартала - п. Киркомбината</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,46	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
Доля резерва	%	95,23	95,23	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	
<b>Котельная «квартал № 3»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,080	3,080	3,078	3,078	3,078	3,081	3,081	3,081	3,081	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,080	3,080	3,078	3,078	3,078	3,081	3,081	3,081	3,081	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,19	17,19	17,18	17,18	17,18	17,20	17,20	17,20	17,20	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Доля резерва	%	71,34	71,34	71,36	71,36	71,36	71,33	71,33	71,33	71,33	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04
<b>Котельная «квартал № 12»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	17,45	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13

**Котельная «квартал № 15»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,93	59,93	59,93	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	205,841	205,841	205,841	205,841	205,847	205,847	205,847	205,847	205,847	205,847	211,765	211,765	211,765	225,760	225,760	225,760	225,760	225,760	225,760	225,760	225,760	225,760
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,460	51,460	51,460	51,460	51,466	51,466	51,466	51,466	51,466	51,466	57,384	57,384	57,384	71,379	71,379	71,379	71,379	71,379	71,379	71,379	71,379	71,379
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	395,28	395,28	395,28	395,28	395,29	395,29	395,29	395,29	395,29	395,29	399,53	399,53	399,53	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,71	116,07	116,07	116,07	114,57	114,57	114,57	114,57	114,57	114,57	114,57	114,57	114,57
Доля резерва	%	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	65,95	65,95	65,95	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 3»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой	т/ч	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	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	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Доля резерва	%	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 7»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва	%	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 11»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва	%	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 13»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Доля резерва	%	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40

**Котельная 18-го микрорайона**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	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	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
<b>Котельная 409 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва	%	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77
<b>Котельная 463 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
Доля резерва	%	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84
<b>Котельная 469 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51
<b>Котельная 471 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва	%	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86

**Котельная 527 кв.**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Доля резерва	%	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32
<b>Котельная 542 кв</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Доля резерва	%	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86
<b>Котельная 567 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	1,03	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	3,45	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	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	3,97	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Доля резерва	%	94,88	79,32	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
<b>Котельная 586 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,316	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	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,684	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226
Доля резерва	%	93,68	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52
<b>Котельная 588 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,63	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,76	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	95,11	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30

**Котельная 605 кв.**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
<b>Котельная 610 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,85	4,85	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Доля резерва	%	97,00	97,00	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72
<b>Котельная 632 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
<b>Котельная 653 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная 692 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,300	1,300	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,83	3,83	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	24,32	24,32	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14

**Котельная 702 кв.**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	0,29	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	0,29
Доля резерва	%	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	38,63	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	38,63
<b>Котельная 751 кв.</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,84	0,84	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,87	4,87	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,48	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,48
Доля резерва	%	97,47	97,47	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	63,28	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	63,28
<b>Котельная «Аэропорт 2»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Доля резерва	%	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
<b>Котельная «Молодогвардейская»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
<b>Котельная «Уфимская 4а» (130 км)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва	%	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26

**Котельная «Каменогорская» (132 кв.)**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва	%	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54
<b>Котельная «Грибоедова, 20»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21
<b>Котельная Плодпитомника</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
Доля резерва	%	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	
<b>Котельная Дом культуры</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97
<b>Котельная «Охтинская 8а»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56
Доля резерва	%	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84

**Котельная Средняя Волга-1**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная Средняя Волга-2</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94
<b>Котельная «Сталелитейная»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,48	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,48
Доля резерва	%	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	63,43	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	63,43
<b>Котельная «Битумная 2»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	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 резерва	%	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная «Аврора 3»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	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 резерва	%	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Котельная «Аврора 11»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Доля резерва	%	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	
<b>Котельная «Ученическая, 117»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93
<b>Котельная «М. Тореза, 52»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Доля резерва	%	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	
<b>Котельная ГБОУ «Санаторная школа-интернат № 9»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
теплоносителя																								
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	
<b>Котельная МБОУ СОШ № 143</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14

**Котельная МБОУ СОШ № 177**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Доля резерва	%	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	
<b>Котельная «Зелёная»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20
<b>Котельная ФГУ «Приволжская Военная база МВД РФ»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
<b>Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,85	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	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,87	4,87	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Доля резерва	%	97,46	97,46	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56
<b>Котельная ОАО «МАК»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва	%	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32

**Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
Доля резерва	%	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
<b>Котельная ОАО «Самаравтормет»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сети, в т.ч.:																							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
аккумуляторов теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэри-	т/ч	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
рованной водой)																							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
Доля резерва	%	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43
Доля резерва	%	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.12 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зонах деятельности прочих ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
<b>Котельная «Ерошевского, 5» ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Доля резерва	%	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	
<b>Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
Доля резерва	%	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	
<b>Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава РФ</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Доля резерва	%	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	
<b>Котельная ГБУЗ «Самарская областная туберкулезная больница»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Доля резерва	%	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	
<b>Котельная ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Доля резерва	%	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	
<b>Котельная ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
Доля резерва	%	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	
<b>Котельная ГБУЗ «Самарский областной центр СПИД и ИЗ»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Доля резерва	%	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 1 отделение</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Доля резерва	%	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 2 отделение</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Доля резерва	%	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	
<b>Котельная ГБУЗ Самарская областная офтальмологическая больница</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Доля резерва	%	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	
<b>Котельная ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Доля резерва	%	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	
<b>Котельная ММУ Детский санаторий «Здоровье»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Доля резерва	%	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	
<b>Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница на ст. Самара ОАО «РЖД»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Доля резерва	%	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	
<b>Котельная ОАО «Санаторий им. В. П. Чкалова»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Доля резерва	%	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	
<b>Котельная Самарского института РГТЭУ</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Доля резерва	%	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	
<b>Котельная ГУ ПРП Минобороны РФ</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва	%	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88
<b>Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Доля резерва	%	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	
<b>Котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» Минобороны РФ</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Доля резерва	%	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	
<b>Котельная ФКУ ИК-6 УФСИН</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17
<b>Котельная ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем» ООО «СамЭК»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Доля резерва	%	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
<b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва	%	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
<b>Котельная ЛОЦ «Космос» АО РКЦ «Прогресс»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	32,59	
Доля резерва	%	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	
<b>Котельная ОАО ПМК «Весна»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Доля резерва	%	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	
<b>Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18
<b>Котельная УЭЗС, ул. Народная, За ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
Доля резерва	%	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
<b>Котельная УЭЗС, Заводское шоссе, 77 ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Доля резерва	%	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39
<b>Котельная УТТИСТ ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва	%	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65
<b>Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» Кольчугинский переулок, д.1</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75
Доля резерва	%	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37
<b>Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» ул. Воеводина, д.65А</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4	198,4 4
Доля резерва	%	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22
<b>Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» пос. кирпичного завода №6, д.18а</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
<b>Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» п. ГПЗ «Кряж», ул. Центральная</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» п. Мехзавод, квартал 2, д.33</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,29	2,29	2,29	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,26	15,26	15,26	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	197,71	197,71	197,71	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
Доля резерва	%	98,86	98,86	98,86	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51
<b>Котельная ООО "Энерго" №1</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,105	0,099	0,093	0,087	0,081	0,075	0,070	0,064	0,058	0,052	0,046	0,041	0,035	0,029	0,023	0,017	0,012	0,006	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Доля резерва	%	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60
<b>Котельная ООО "Энерго" №7</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85
<b>Котельная ОАО «Завод им. Тарасова»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79
Доля резерва	%	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89
<b>Котельная ООО «ЗПП»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30
Доля резерва	%	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34
<b>Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,02	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,79	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,98	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
Доля резерва	%	86,60	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26
<b>Котельная № 9-1 ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
Доля резерва	%	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51
<b>Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)</b>																							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,672	4,672	7,785	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	3,113	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562	-0,562
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34
Доля резерва	%	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>Котельная КДТВ ОАО «РЖД» ВЧД-7 ул. За депо</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Доля резерва	%	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	
<b>Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Солнечная ул. Ново-Садовая 176 Б</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	
Доля резерва	%	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	
<b>Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Желябова ул. Аксакова 13</b>																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
утечки потребителей и отпущек теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной)	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водой)																							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Доля резерва	%	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71
<b>Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
не обработанной и недеаэрированной водой)																							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
Доля резерва	%	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66
<b>Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
Доля резерва	%	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
<b>Котельная ООО «ТеплоГенерация»</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпущ теплоснабжителя из тепловых сетей на	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
цели ГВС																							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69
<b>Котельная Филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69
Доля резерва	%	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22



Из таблицы 4.10 – 4.12 следует, что величины производительности установленных ВПУ источников тепловой энергии достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

#### **4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

## **5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА**

### **5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара**

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения города Самара, являются:

- генерирующее оборудование Самарской ГРЭС не проходит конкурентный отбор мощности, станция выведена на розничный рынок электроэнергии и мощности;
- наличие резервов (по состоянию на 2022 год) тепловой мощности в горячей воде в зонах действия основных источников теплоснабжения: Самарской ТЭЦ – 282,9 Гкал/ч, БОК – 191,2 Гкал/ч, ЦОК – 132 Гкал/ч, ПОК – 144,5 Гкал/ч и незначительного дефицита по Самарской ГРЭС – 5,4 Гкал/ч;
- на Самарской ТЭЦ планируется комплексная замена паровой турбины №4 к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025 года) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций);
- перевод 01.04.2021 году Безымянской ТЭЦ в котельную (БОК): турбина ст.№5 выведена из эксплуатации с 01.01.2020, две другие турбины, 4 энергетических и два пиковых водогрейных котла выведены из эксплуатации в течении 2020 года. Оставшиеся два энергетических котла выводятся из эксплуатации в 2023 году. В эксплуатации остаются 7 ПВК с суммарной установленной тепловой мощностью 860 Гкал/ч;
- ввод в эксплуатацию ПВК №2 (ПТВМ-100) Самарской ТЭЦ в 2023 году;
- состояние и наработка генерирующего оборудования Самарской ТЭЦ: турбоагрегаты №№1,2,3,4,5 работают на продленном ресурсе, достижение продлённого ресурса по турбине №1 прогнозируется в 2048 году, по остальным турбинам прогнозируется в 2025-2029 году;
- состояние генерирующего оборудования Самарской ГРЭС: год достижения

паркового ресурса турбины ст.№1 прогнозируется в 2050 году, турбины ст.№3 – в 2044 году.

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития систем теплоснабжения:

- вариант №1 – для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Самарской ТЭЦ предусматривает частичное перераспределения тепловой нагрузки из зоны действия БОК на зону действия Самарской ТЭЦ. Перераспределения тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС и ПОК для устранения дефицита тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки).
- вариант №2 – предусматривает максимальную загрузку теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Самарской ТЭЦ за счет перераспределения тепловой нагрузки из верхней зоны БОК. Перераспределения тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС и ПОК для устранения дефицита тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки).

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

Для обоих вариантов, в целях оптимизации системы теплоснабжения Куйбышевского района, в связи с выводом из эксплуатации котельной № 2 АО «КНПЗ» и подключенных к ней тепловых сетей, предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Строительство водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт в комплекте с ХВП и аварийным топливным хозяйством;
- Выполнить технологическое присоединение от газопровода высокого давления Дуб00, проложенного к КНПЗ, расстояние от точки врезки до земельного участка около 300 метров;
- Для подключения котельной к сетям электроснабжения необходимо выполнить строительство КТП 2\*4000 кВА с ЛЭП 6(10) кВ от ПС «Овощная», Строительство КЛ 0,4кВ протяженностью 30 м от КТП до котельной.

Объем инвестиций на мероприятие «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» в прогнозных ценах (Обязательства ПАО «Т Плюс») представлен в

таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км

Шифр проектов	Наименование мероприятия	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Примечание
001.01.01.001	ПИР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	25 000	Выполнено
001.01.01.001	СМР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	232 058	Выполнено
001.01.01.001	СМР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2023	588 122	Перенос на 22-23гг Протокол от 14.09.22 Фонд ЖКХ

В рамках реализации проекта «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» **предполагается использовать проект-аналог**, реализованный при подготовке инженерной инфраструктуры для проведения Универсиады в г. Екатеринбурге (проект «Строительство инженерной инфраструктуры для подключения объектов Универсиады-2023 в г. Екатеринбурге. Водогрейная котельная 120 МВт») с адаптацией и привязкой проектных решений, обеспечивающих возможность проектирования, строительства и эксплуатации водогрейной котельной на территории пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара.

Объем инвестиций Администрации городского округа Самара в мероприятия по переключению тепловых сетей и сопутствующих объектов в границах Куйбышевского района г.о. Самара для организации теплоснабжения пос. 116 км. составляет 200 млн руб. (НДС не облагается) в прогнозных ценах, в рамках данных обязательств в 2022 году выполнено:

1. Организация теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – 51 900,0 тыс. руб. (строительство БМК);
2. Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района – 82 600,0 тыс. руб. (сети)
3. Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромиловского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе – 65 500,0 тыс. руб. (сети).

## 5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара

Приведенные в п. 5.1 варианты развития систем теплоснабжения предполагают изменения структуры теплоснабжения в зоне действия Самарской ТЭЦ, ЦОК и Безымянской ТЭЦ. Необходимость данных изменений продиктована выводом из эксплуатации Безымянской ТЭЦ как источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В связи с этим технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития приведено для указанной зоны деятельности ПАО «Т Плюс».

Рассмотренные варианты загрузки Самарской ТЭЦ направлены на загрузку оборудования Самарской ТЭЦ, но при этом должны быть дополнительно максимально загружены теплофикационные отборы ТЭЦ и минимизирована дополнительная загрузка пиковых котлов ТЭЦ. На рисунках 5.1 и 5.2 представлены графики продолжительности тепловых нагрузок (графики Россандера) на Самарской ТЭЦ при реализации вариантов №№1, 2.

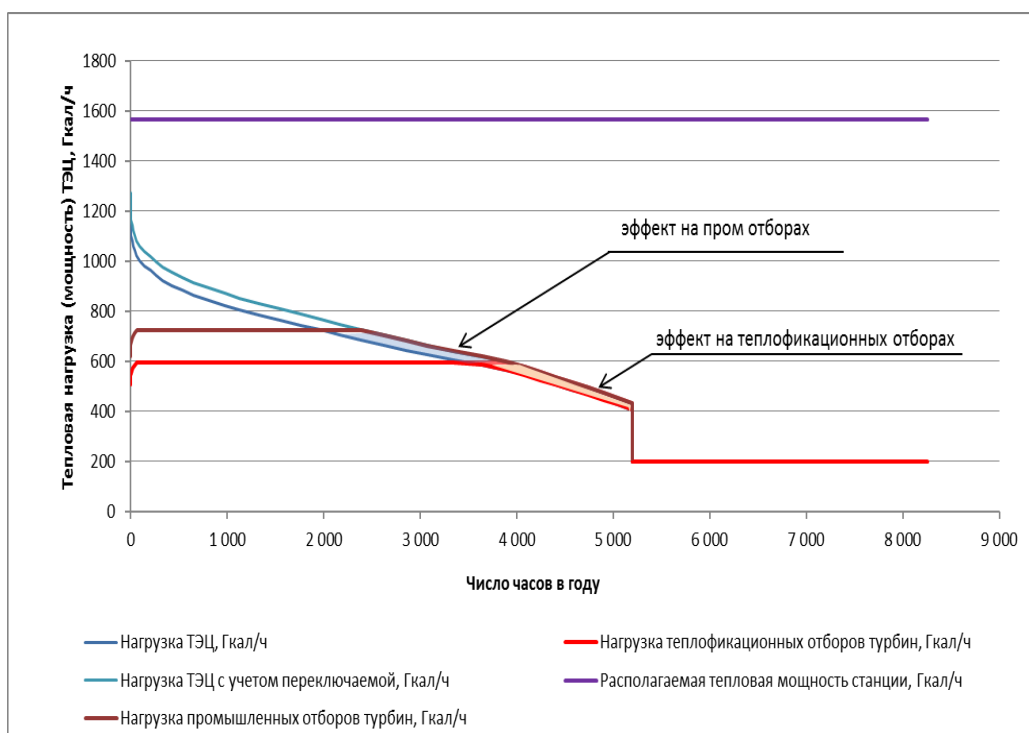


Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1

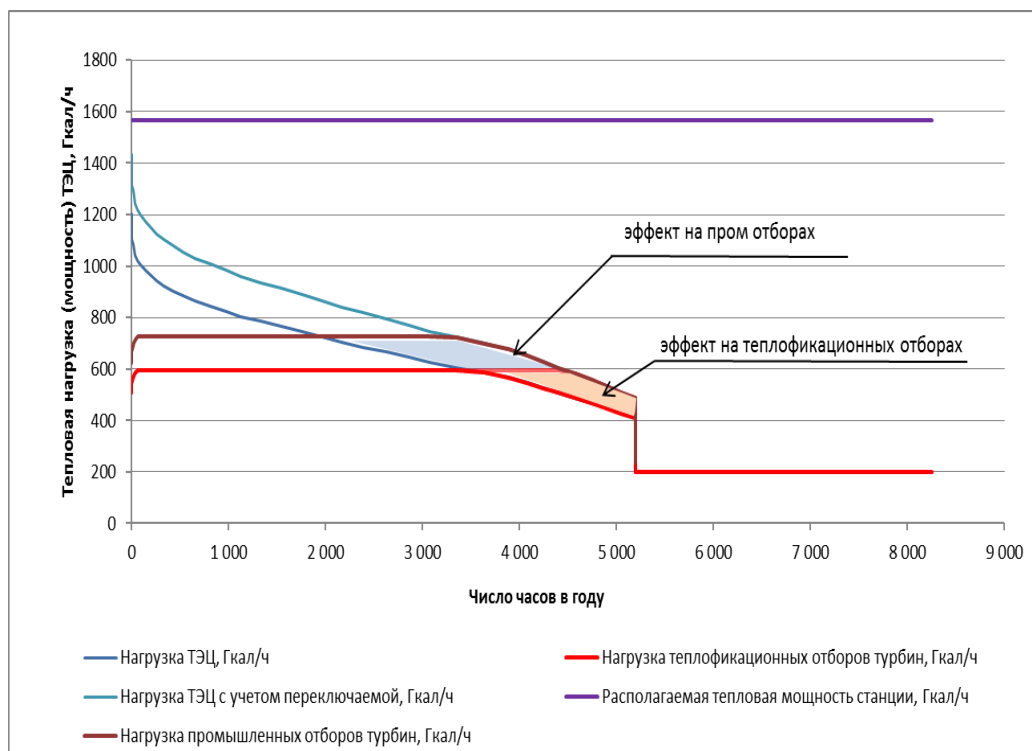


Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2

Из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 73 Гкал/ч приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов, производственных отборов турбоагрегатов и пиковых котлов в соотношении к 0,33/0,33/0,33.

Из рисунка 5.2 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 214 Гкал/ч приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов, производственных отборов турбоагрегатов и пиковых котлов в соотношении к 0,19/0,31/0,5.

Таким образом можно констатировать, что дозагрузка Самарской ТЭЦ свыше варианта 1 приводит к существенному увеличению доли выработки тепловой энергии пиковыми котлами. Для варианта 2 более характерно переключение тепловых нагрузок с котельных ЦОК и Безымянская на пиковые котлы Самарской ТЭЦ, что снижает показатели топливной экономичности при переключении тепловых нагрузок.

Переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ, предусмотренное вариантом №1 – условно-беззатратное, может быть достигнуто при существующей сетевой инфраструктуре без капитальных затрат, но с возможной необходимостью проведения ремонтных работ на запорной арматуре.

Переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ, предусмотренное вариантом №2 в объеме 23 Гкал/ч – условно-беззатратное, остальные 191 Гкал/ч требуют проведения реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведен-

ных в таблице 5.2 и 5.3.

**Таблица 5.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
СТЭЦ - 2я магистраль	ТК-1-1	600	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-1-1	опуск	268,68	2022	1200	Надземная	МВ
опуск	ТК-2	51,32	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-2	задвижка ТК-2 на ТК-4	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-2 на ТК-4	ТК-4	192	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ТК-5	141	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ТК-6	153	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ТК-7	143	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ТК-8	229	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8	ТК-8а	21,5	2022	1000	Надземная	МВ
ТК-8а	ТК-8б	133,56	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8б	задвижка ТК-9 М	104,44	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-9 М	ТК-9	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9	ТК-9А	95,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9А	ТК-10	109,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-10	ТК-11	226	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-11	ТК-12	162	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-12	Уз. ТК-12/1а	230	2022	1000	Подземная канальная	МВ
Уз. ТК-12/1а	ТК-13	45	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-13	ТК-14	110	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-14	ТК-15	193	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-15	задвижка ТК-15 на ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-15 на ТК-16	ТК см	169	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	ТК см	19	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	секционная	50	2022	1000	Подземная канальная	МВ
секционная	ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-16	ГП-52-3	79	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-3	ТК-17	25,7	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-17	ГП-52-4	39,3	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-4	ТК-18	79,61	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-18	ТК-19	167	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-19	ТК-20	136	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-20	ТК-21	141,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-21	ТК-22	97,08	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-22	ТК-23	210	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-23	ТК-24	91	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-24	ТК-25	46	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-25	ТК-27/8	51	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-27/8	задвижка ТК-27/8 на ТК-6	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-27/8 на ТК-6	ГП 52-12	68	2023	900	Подземная канальная	МВ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
ГП 52-12	ТК-7	43	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ГП 52-13	92	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 52-13	ТК-6	181	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ГП 52-14	98	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 52-14	ТК-5а	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5а	ТК-5	96	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ПП-ТК-5-1	16,69	2023	900	Подземная канальная	МВ
ПП-ТК-5-1	Уз.ТК-5/1а	203,31	2023	900	Подземная канальная	МВ
Уз.ТК-5/1а	ТК-4	60	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ГП 23-4	30	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 23-4	ТК-3А	106,83	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	ТК-3А	8,32	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	Задвижка	2,07	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-3А	5,22	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	ТК-3	103,86	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3	ТК-2б	280	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2б	ТК-2а	145,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2а	ТК-1б	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1б	ТК-1а	74	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1а	Задвижка	65	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-1	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1	Задвижка	137,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-8	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5	НС новая	48,3	2023	800	Подземная канальная	МВ
НС новая	ПП-ТК-5-1	48,6	2023	800	Подземная канальная	МВ

**Таблица 5.3 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2)**

Наименование мероприятия	Расход, т/ч	Увеличение напора, м вод.ст.
Строительство насосной станции на обратной линии	5000	26

Выполнение указанных мероприятий в рамках варианта №2 потребует капитальных затрат порядка 1,9 млрд руб. без НДС.

В таблице 5.4 приведены сводные технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.

**Таблица 5.4 – Технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ**

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
1	Переключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч	69,0	229,0
2	Капитальные затраты, без НДС	млн руб.	0	1 900
3	Расход топлива на выработку тепла без перелючения тепловой нагрузки на Безымянской ТЭЦ (в режиме котельной) и ЦОК	т у.т.	26 669	88 219
4	Расход топлива на выработку тепла с учетом переключения тепловой нагрузки на Самарской ТЭЦ	т у.т.	26 779	88 607



п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
5	Экономия топлива на выработку электроэнергии за счет подключения тепловой нагрузки	т у.т.	6 902	17 543
6	Экономия топлива после переключения тепловой нагрузки (п.3 - п.4 + п.5)	т у.т.	6 793	17 154
На горизонте до 2035 года, WACC=11,5%, Rd=12,5%, Re=15%				
7	Чистая приведенная стоимость, NPV	млн. руб.	576	-552
8	Внутренняя норма рентабельности, IRR	%	-	2,6%
9	Дисконтированный срок окупаемости, PBP	лет	1	-

На основании проведенного технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения следует отметить следующее:

- наибольшие капитальные затраты в реализацию вариантов переключения тепловых нагрузок (именно связанные с переключением тепловых нагрузок) характерны для реализации варианта №2, а именно:
  - для варианта №1 - 0 млн руб. без НДС;
  - для варианта №2 - 1900 млн. руб. без НДС;
- наилучшие показатели эффективности инвестиций (по значению чистой приведенной стоимости - NPV) характерны для варианта №1, а именно:
  - для варианта №1 NPV=0,576 млрд. руб.;
  - для варианта №2 NPV= - 0,552 млрд. руб.

На основании вышеизложенного, приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения является вариант развития №1.

## **6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **6.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.000).

### **6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.**

В 2023 году планируется ввод в эксплуатацию новой котельной в соответствии с проектом «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной».

В настоящее время теплоснабжение объектов Куйбышевского района г.о. Самара осуществляется от водогрейной котельной №2 АО «КНПЗ». Водогрейная котельная АО «КНПЗ» введена в эксплуатацию в 1965 году и в настоящее время физически изношена и морально устарела, её реконструкция АО «КНПЗ» не планируется. О выводе из эксплуатации с последующей ликвидацией котельной №2 и подключенных к ней водяных тепловых сетей АО «КНПЗ» уведомило главу г.о. Самара письмом от 07.12.2016 № 06-18-219.

В целях оптимизации системы теплоснабжения Куйбышевского района в рамках реализации проекта планируется выполнить комплекс работ, включая разработку про-

ектной и рабочей документации, комплектацию оборудования, строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы:

- строительство водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт в комплекте с ХВП и аварийным топливным хозяйством;
- выполнить технологическое присоединение от газопровода высокого давления Дуб00, проложенного к КНПЗ, расстояние от точки врезки до земельного участка около 300 метров;
- для подключения котельной к сетям электроснабжения необходимо выполнить строительство КТП 2\*4000 кВА с ЛЭП 6(10) кВ от ПС «Овощная», Строительство КЛ 0,4кВ протяженностью 30 м от КТП до котельной.

Реализация данного мероприятия направлена на обеспечение надежным, бесперебойным теплоснабжением жителей пос. 116 км г.о. Самара, на улучшение качества предоставляемых услуг ПАО «Т Плюс».

Объем инвестиций на мероприятие «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» в прогнозных ценах (Обязательства ПАО «Т Плюс») представлен в таблице 6.1.

**Таблица 6.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км**

Шифр проектов	Наименование мероприятия	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Примечание
001.01.01.001	ПИР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	25 000	Выполнено
001.01.01.001	СМР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	232 058	Выполнено
001.01.01.001	СМР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2023	588 122	Перенос на 22-23гг Протокол от 14.09.22 Фонд ЖКХ

В рамках реализации проекта «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» предполагается использовать проект-аналог, реализованный при подготовке инженерной инфраструктуры для проведения Универсиады в г. Екатеринбурге (проект «Строительство инженерной инфраструктуры для подключения объектов Универсиады-2023 в г. Екатеринбурге. Водогрейная котельная 120 МВт») с адаптацией и привязкой проектных решений, обеспечивающих возможность проектирования, строительства и

эксплуатации водогрейной котельной на территории пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара.

Объем инвестиций Администрации городского округа Самара в мероприятия по переключению тепловых сетей и сопутствующих объектов в границах Куйбышевского района г.о. Самара для организации теплоснабжения пос. 116 км составляет 200 млн руб. (НДС не облагается) в прогнозных ценах, в рамках данных обязательств в 2022 году выполнено:

1. Организация теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – 51 900,0 тыс. руб. (строительство БМК);
2. Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района – 82 600,0 тыс. руб. (сети)
3. Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромиловского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе – 65 500,0 тыс. руб. (сети).

### **6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Мероприятия, которые планируется осуществить на ТЭЦ и ГРЭС ПАО «Т Плюс» в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»

Шифр проектов	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
001.01.03.001	СМР. Техническое перевооружение эжекционной системы вакуумных деаэраторов.	Самарская ГРЭС. ПОК	2023	12 318
001.01.03.002	СМР. Техническое перевооружение растопочного паропровода ЭК ст.№№1+4 с заменой гибов	Самарская ТЭЦ	2023	32 105
001.01.03.003	СМР. Техническое перевооружение ЖБ дымовой трубы	Самарская ГРЭС. ЦОК	2023	5 744
001.01.03.004	СМР. Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии	Самарская ГРЭС. БОК	2023	7 500
001.01.03.005	СМР. Техническое перевооружение газоходов ПВК	Самарская	2023	16 372

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Шифр проектов</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Место расположения объекта</b>	<b>Годы реализации</b>	<b>Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)</b>
		ГРЭС. БОК		
001.01.03.006	СМР. Техническое перевооружение трубопровода греющей воды к вакуумным деаэраторам	Самарская ГРЭС. ПОК	2023	8 200
001.01.03.007	СМР. Техническое перевооружение автоматической системы пожаротушения в кабельных отсеках. ПК-2: Электротехническая часть	Самарская ТЭЦ	2023	4 300
001.01.03.008	СМР. Техническое перевооружение по замене масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные ответственных механизмов	Самарская ТЭЦ	2023	10 481
001.01.03.009	ПИР/СМР. Модернизация КВГМ-180 ст.№6 с заменой системы розжига котла "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2023	9 320
001.01.03.010	ПИР/СМР. Модернизация ПТВМ-100 ст.№ 2 с заменой КВЧ "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2023	36 293
001.01.03.011	СМР. ВНА	Самарская ТЭЦ	2023	300
001.01.03.012	ПИР. Модернизация КВГМ-180 №4 с заменой поверхностей нагрева		2023	600
001.01.03.013	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии		2023	682
001.01.03.014	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии		2023	434
001.01.03.015	СМР. Техническое перевооружение схемы электроснабжения ЦОК		2023	34 026
001.01.03.016	ПИР. Модернизация схемы подачи циркуляционной воды на нужды ХВО ГРЭС		2023	750
001.01.03.017	ПИР. Модернизация паровых турбин ТГ-1, ТГ-3 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов		2023	400
001.01.03.018	СМР. Техническое перевооружение ЖБ дымовой трубы (3этап)	Самарская ГРЭС. ЦОК	2024	5 087
001.01.03.019	СМР. Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии	Самарская ГРЭС. БОК	2024	2 380
001.01.03.020	СМР. Техническое перевооружение конвективной части котла ПТВМ-50 ст. №11	Самарская ГРЭС	2024	20 000
001.01.03.021	СМР. Техническое перевооружение аккумуляторной батареи ОРzS-600 №1	Самарская ГРЭС	2024	10 000
001.01.03.022	ПИР. Модернизация схемы химической очистки водогрейных котлов БОК	Самарская ГРЭС. БОК	2024	850
001.01.03.023	СМР. Техническое перевооружение с восстановлением схемы кислотной промывки котлов с ликвидацией ХОПО - сернокислотное хоз-во.	Самарская ГРЭС. ЦОК	2024	10 991
001.01.03.024	ПИР. Модернизация системы технического учета электроэнергии с приведением к нормам НТД	Самарская ГРЭС	2024	400
001.01.03.025	ПИР/СМР. Модернизация КВГМ-180 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева	Самарская ТЭЦ	2024	32 000
001.01.03.026	ПИР/СМР. Модернизация КВГМ-180 ст.№4 с заменой системы розжига котла "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2024	9 940
001.01.03.027	СМР. Техническое перевооружение ГР №1 с заменой щитов, водораспределительной системы	Самарская ТЭЦ	2024	32 361
001.01.03.028	ПИР. Модернизация котла ПТВМ-100 ст. № 5 с монтажом дымовой трубы		2024	583
001.01.03.029	СМР. Модернизация узла учета тепловой энергии комплекса зданий БОК		2024	1 000
001.01.03.030	ПИР. Модернизация узла учета тепловой энергии 1 тепловывод ЦОК		2024	600
001.01.03.031	СМР. Техническое перевооружение хозпозводопровода с заменой стальных труб на пластиковые		2024	9 500
001.01.03.032	СМР. Модернизация узлов учета тепловой энергии пара (Пар № 1,2 на АО "Арконик")		2024	3 000
001.01.03.033	СМР. Модернизация узлов учета тепловой энергии ХОВ		2024	1 000
001.01.03.034	ПИР/СМР. Модернизация ЭК-5 с заменой поверхностей нагрева "под ключ".		2024	14 497
001.01.03.035	СМР. Модернизация схемы подачи циркуляционной воды на нужды ХВО ГРЭС		2024	4 900
001.01.03.036	СМР. Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	2025	19 200
001.01.03.037	ПИР. Модернизация кабельных сооружений главного корпуса с установкой противопожарных дверей в РУСН-0,4 и 6 кВ	Самарская ТЭЦ	2025	300
001.01.03.038	СМР. Техническое перевооружение ПТК АСУ ТП ТГ-3, с заменой контроллера	Самарская ГРЭС	2025	7 613
001.01.03.039	ПИР. Модернизация промывки водогрейных котлов ПОК с разработкой и монтажом технологической схемы	Самарская ГРЭС. ПОК	2025	850

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр проектов	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
001.01.03.040	СМР. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства	Самарская ГРЭС. ПОК	2025	5 834
001.01.03.041	СМР. Модернизация конвективной части котла КВГМ 100 №2 ПОК	Самарская ГРЭС	2025	31 000
001.01.03.042	ПИР. Модернизация системы электропитания ИМ управления газовых горелок, АРМ ОТ ЭК №1,2,4,5 и ПТК АСУ ТП ВК №11	Самарская ГРЭС	2025	417
001.01.03.043	ПИР. Модернизация с оптимизацией схемы электросетевого хозяйства БОК	Самарская ГРЭС, БОК	2025	500
001.01.03.044	СМР. Техническое перевооружение ДСВ-4 с заменой барботажных листов на нержавеющую сталь	Самарская ТЭЦ	2025	5 861
001.01.03.045	ПИР. Модернизация теплофикационной насосной с внедрением АСУ ТП	Самарская ТЭЦ	2025	416
001.01.03.046	СМР. Техническое перевооружение БРОУ 140/13 с заменой предохранительных клапанов БРОУ-3,4,5	Самарская ТЭЦ	2025	6 000
001.01.03.047	ПИР. Модернизация узла дозирования ингибитора на ХВО		2025	415
001.01.03.048	СМР. Модернизация узла учета тепловой энергии 1 тепло-вывод ЦОК		2025	5 000
001.01.03.049	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии (северная т/с, восточная т/с, южная т/с, подпитка т/с)		2025	2 000
001.01.03.050	СМР. Модернизация паровых турбин ТГ-1, ТГ-3 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов		2025	1 130
001.01.03.051	ПИР. Модернизация РУ-0,4кВ ЦОК с заменой АВ-0,4кВ ТСН, САВ-0,4кВ		2025	400
001.01.03.052	СМР. СМР. Техническое перевооружение ГР №1 с заменой щитов, водораспределительной системы		2025	61 916
001.01.03.053	СМР. Техническое перевооружение хозпозводопровода с заменой стальных труб на пластиковые		2025	7 900
001.01.03.054	СМР. Модернизация конвективной части котла КВГМ 100 №1 ПОК	Самарская ГРЭС. ПОК	2026	31 000
001.01.03.055	ПИР. Модернизация аккумуляторной батареи ЦОК	Самарская ГРЭС. ЦОК	2026	400
001.01.03.056	ПИР. Модернизация бойлерной установки ТА-1 с заменой насосов КНБ-1А, 1Б на насосы с торцевым уплотнениями	Самарская ТЭЦ	2026	400
001.01.03.057	ПИР. Модернизация компрессорной установки с заменой поршневых компрессоров на винтовые	Самарская ТЭЦ	2026	50
001.01.03.058	ПИР. Модернизация Щита-0,4кВ ГРЭС с заменой АВ-0,4кВ ТСН		2026	400
001.01.03.059	СМР. Модернизация котла ПТВМ-100 ст. № 5 с монтажом дымовой трубы		2026	10 000
001.01.03.060	ПИР. Модернизация температурных узлов 1 и 2 выводов теплосети с установкой регулирующих клапанов Ду 500		2026	400
001.01.03.061	СМР. БТЭЦ. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства		2026	11 594
001.01.03.062	СМР. Модернизация узлов учета тепловой энергии (северная т/с, восточная т/с, южная т/с, подпитка т/с)		2026	10 000
001.01.03.063	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии пара (РОУ ЖПК, пар ТГ-1 ЖПК)		2026	1 700
001.01.03.064	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии (тепло-вывод №1, №2, №3) ( ПОК)		2026	1 700
001.01.03.065	ПИР. Модернизация узлов учета тепловой энергии пара ( пар 1, 2-го районов) (БОК)		2026	1 700
001.01.03.066	ПИР. Модернизация ВК-4,5,6,7 с реализацией функции опробования защит на программных имитаторах		2026	800
001.01.03.067	СМР. Техническое перевооружение хозпозводопровода с заменой стальных труб на пластиковые		2026	8 900
001.01.03.068	ПИР/СМР. Модернизация ЭК-3 с заменой поверхностей нагрева "под ключ".		2026	95 288
001.01.03.069	Реконструкция источников тепловой энергии		2027 - 2040	2 976 176

Следует отметить, что на период 2027-2040 гг. на мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках лимитов амортизации планируется реализовывать 212 584 тыс. руб. без НДС ежегодно.

По мере достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления паркового ресурса котлоагрегатов БКЗ 420-140-НГМ-3 ст.№№1, 2, 3, 4 (Самарская ТЭЦ в 2026 –2027гг.) и котлоагрегатов НЗЛ-60 ст.№№1, 2 и НЗЛ-110 ст.№№3-5 (Самарская ГРЭС в 2024 –2026гг.).

В соответствии с срокам достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ планируется проведение комплекса мероприятий для продления индивидуального ресурса турбин ст.№№2 - 4 (Т-100/120-130-3) и ст.№5 (Р-50-130/13). Мероприятий для продления паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС до 2032 года не требуется. В настоящий момент достижение индивидуального паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС прогнозируется на 2050 и 2044 года.

Мероприятия по реконструкции, которые планируется осуществить на котельных, приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» и ЗАО «Завод приборных подшипников»

№ п.п.	Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая организация
1	Модернизация котельной в г.Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д.530А	2023	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
2	Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул.Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п.Прибрежный Красноглинского района г.Самара	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
3	Модернизация котельной ЦОК АО «МАК» по адресу: г.Самара, Красноглинский район, аэропорт Самара	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
4	Модернизация котельной РОК по адресу: г.Самара, Красноглинский район, п.Прибрежный ул.Никонова, д.9	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
5	Закрытие угольных котельных 41 км. и ул. Авроры, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление; Закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
6	Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»

#### **6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в п. 6.3.



### **6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

### **6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается вывести из эксплуатации следующие угольные котельные МП городского округа Самара «Инженерная служба»:

- в 2024 году котельные ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети филиал Самарский ПАО «Т Плюс»;
- в 2024 году котельные 41 км и ул. Авроры, 3, с переводом жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на индивидуальное отопление.

### **6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых



нагрузок не планируются.

### **6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

### **6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения**

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Самарская ТЭЦ	129/68 со срезкой 105	129/68 со срезкой 105
Самарская ГРЭС	129/68 со срезкой 105	129/68 со срезкой 105
Безымянская ТЭЦ (БОК)	129/68 со срезкой 105	129/68 со срезкой 105
ЦОК	129/68 со срезкой 105	129/68 со срезкой 105
ПОК	129/68 со срезкой 105	129/68 со срезкой 105
ТЭЦ ОАО «КНПЗ»	115/70	115/70
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	115/70	115/70
Котельная 12 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 409 квартала	95/70	95/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Котельная «М. Тореза 52»	95/70	95/70
Котельная 130 квартал, ул. Уфимская	95/70	95/70
Котельная ОАО «Самаравтормет»	95/70	95/70
Котельная Средняя Волга-1	95/70	95/70
Котельная Средняя Волга-2	95/70	95/70
Котельная Аэропорт-2	95/70	95/70
Котельная 18-го микрорайона	95/70	95/70
Котельная пос. Радиоцентр	95/70	95/70
Котельная «Грибоедова 20»	95/70	95/70
Котельная «Плодопитомник»	95/70	95/70
Котельная Дом Культуры	95/70	95/70
Котельная «Ученическая 117»	95/70	95/70
Котельная 3 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельная 13 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельная 11 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельной пос. Красный Пахарь	95/70	95/70
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 41 км	95/70	95/70
Котельная № 2 пос. Прибрежный	95/70	95/70
Котельная «РОК»	95/70	95/70
Котельная пос. Берёза	95/70	95/70
Котельная ООО «Электрощит»-ЭТС»	95/70	95/70
Котельная пос. Винтай	95/70	95/70
Котельная «Зелёная»	95/70	95/70
Котельная пос. Водники	95/70	95/70
Котельная МБОУ СОШ № 177	95/70	95/70
Котельная МБОУ СОШ № 143	95/70	95/70
Котельная пос. Волгарь	95/70	95/70
Котельная ДСУ «Автодор»	95/70	95/70
Котельная пос. Засамарская Слобода	95/70	95/70
Котельная ул. Охтинская, д. 8а	95/70	95/70
Котельная 5-й пос. Киркомбинат	95/70	95/70
Котельная 527 квартала	95/70	95/70
Котельная 632 квартала	95/70	95/70
Котельная 692 квартала	95/70	95/70
Котельная 751 квартала	95/70	95/70
Котельная ГБОУ СШИ № 9	95/70	95/70
Котельная 605 квартала	95/70	95/70
Котельная 702 квартала	95/70	95/70
Котельная «Сталелитейная»	95/70	95/70
Котельная 653 квартала	95/70	95/70
Котельная «Молодогвардейская»	95/70	95/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Котельная 586 квартала	95/70	95/70
Котельная 588 квартала	95/70	95/70
Котельная 610 квартала	95/70	95/70
Котельная 567 квартала	95/70	95/70
Котельная 463 квартала	95/70	95/70
Котельная 469 квартала	95/70	95/70
Котельная 471 квартала	95/70	95/70
Котельная 542 квартала	95/70	95/70
Котельная «Аврора 3»	95/70	95/70
Котельная «Аврора 11»	95/70	95/70
Котельная «Битумная»	95/70	95/70
Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)	95/70	95/70
Котельная «Каменогорская»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Самара»	95/70	95/70
ООО «Газпром трансгаз Самара»	95/70	95/70
Самарский институт РГТЭУ	95/70	95/70
ОАО ПКК «Весна»	95/70	95/70
ЗАО «Мягкая кровля»	95/70	95/70
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ	95/70	95/70
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	95/70	95/70
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	135/70, 95/70	135/70, 95/70
ЗАО «Завод приборных подшипников»	95/70	95/70
ГБУЗ «СОТБ»	95/70	95/70
МБОУ СОШ № 34	95/70	95/70
МБОУ СОШ № 98	95/70	95/70
ООО «Территория отдыха Дубки»	95/70	95/70
ФГУП «КБАС»	95/70	95/70
ФКУ ИК-6 ГУФСИН России	95/70	95/70
ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»	95/70	95/70
ПАО «Салют»	95/70	95/70
ПАО «МАК»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Самара»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Самара»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Самара»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Самара»	95/70	95/70
ООО «Волгатеплоснаб»	95/70	95/70
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	95/70	95/70
АО «ГУ ЖКХ»	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
МБОУ СОШ № 51	95/70	95/70
ООО «Энергоресурс»	95/70	95/70
ООО «ЗИМ-Энерго»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарская областная клиническая офтальмологическая больница им. Т. И. Брошевского»	95/70	95/70
ООО «Волгатеплоснаб»	95/70	95/70
ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России	95/70	95/70
МДОУ № 15 «Золотая рыбка»	95/70	95/70
ООО «Теплосан»	95/70	95/70
АО «ГУ ЖКХ»	95/70	95/70
ММБУ Детский санаторий «Здоровье»	95/70	95/70
ГБУЗ СОДС «Юность»	95/70	95/70
АО «РКЦ Прогресс»	95/70	95/70
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»	95/70	95/70

#### **6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 4.

#### **6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Ввиду ограниченности ресурсов возобновляемых источников (биомасса, ветер, солнце) и отсутствия приливных и геотермальных источников для территории городского округа Самара развитие возобновляемых источников энергии, в настоящее время не представляется возможным.

Для оценки использования солнечной энергии для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС были проведены дополнительные расчеты.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории городского округа Самара принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 12. Татарская АССР, Ульяновская, Куйбышевская, Пензенская, Оренбургская и Саратовская области. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 6.5.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 120 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях городского округа Самара за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2022 года для потребителей Филиал Самарский ПАО «Т Плюс» 1661,15 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 3,47 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 34 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории городского округа Самара является неэффективным мероприятием.

Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность поглощенной солнечным коллектором радиации, ккал/м <sup>2</sup>
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
<b>Год</b>	<b>639 537</b>	<b>503 289</b>	-	-	<b>1 340 411</b>	<b>910 981</b>

## **7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **7.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самары на период до 2040 года. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.008.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения. Указанные стоимости мероприятий является ориентировочными. Финальная стоимость мероприятий будет определена по итогам выполнения проектных работ.

Предметом муниципального контроля за деятельностью единой теплоснабжающей организации является исполнение ею (ЕТО) мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения городского округа Самары осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.

С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:

- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
- "001" – ПАО "Тплюс";
- "002" – МП "Инженерная служба" в зоне №36;
- ".000" – в целом для города.
- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.



## **7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов**

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.2.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.01)

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)</b>						<b>77 637</b>
001.02.01.31	ТК-3/6	ПП_458	18	200	2023	1 575
001.02.01.32	ПП_ТК-78-1	ПП_459	145	200	2023	12 684
001.02.01.33	ПП_ТК-7-1	ПП_461	155	200	2023	13 559
001.02.01.34	ТК-7	ПП_ТК-7-1	125	250	2023	11 606
001.02.01.35	ТК-8	ПП_463	29	150	2024	2 188
001.02.01.36	ТК-86/17	ПП_460	88	200	2024	8 058
001.02.01.37	ПП_ТК-7-1	ПП_462	29	200	2025	2 656
001.02.01.38	ТК-5	ПП_466	72	100	2025	4 443
001.02.01.39	УТ-5	ПП_465	47	150	2025	3 711
001.02.01.40	УТ-2	ПП_464	68	150	2025	5 369
001.02.01.41	ТК-118а	ПП_467	41	200	2025	3 929
001.02.01.42	ТК-115б	ПП_468	82	200	2025	7 859
<b>Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей</b>						<b>801 456</b>
001.02.01.01	Демонтаж тепловой камеры ТК-15 (3х3м) ТС-468,469,442-0/6. Монтаж тепловой камеры ТК-15 с организацией нового технологического отверстия под вывод трубопроводов 2Ду=250мм в сторону подключаемых объектов. Врезка 2Ду=250мм в 2Ду=300мм в ТК-15 с установкой запорной арматуры. Нежилые здания АО «Самарский авторемонтный завод», расположенные по адресу: г. Самара, Октябрьский район, 4-ый проезд, 6б и жилая застройка в границах улиц Гаражной, Авроры, Съездовской, Саранской в Октябрьском районе г. Самара (№ домов по ГП 1, 2, 3, 7)		60	2023	300	108
001.02.01.02	Строительство теплового ввода 2Ду=219мм от неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду=500мм по ул. Советской Армии между ТК-4 по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армии и ТК-6 по ул. Советской Армии до границы с инженерно-техническими сетями дома; Строительство тепловой камеры в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду=500мм по ул. Советской Армии; Трехсекционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армии в Советском районе г. Самары		60	2023	200	3 291
001.02.01.03	строительство участка тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры в районе неподвижной опоры после Ув2 (ТК-43) ТС-9-1 до границы инженерных сетей подключаемого объекта 2Ду=125мм; СС840 Жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на первом этаже, расположенный по адресу: г. Самара, Промышленный район, ул. Ново-Вокзальная, КН 63:01:0714003:8850		93	2023	125	7 446
001.02.01.04	реконструкция тепловой камеры ТК-6 квартальной ТС-587-0/21, строительство участка тепловой сети 2Ду=125мм от ТК-6 до стены дома Жилая застройка в границах улиц Гагарина, Победы, Первого Безымянного переулка в Советском районе г. Самара		41	2023	125	3 702
001.02.01.05	реконструкция тепловой камеры ТК-44Б на магистральной теплосети 2Ду=300мм по ул. Садовой, с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; - строительство участка тепловой сети 2Ду=150мм от ТК-44Б по ул. Садовой до вновь построенной тепловой камеры в районе подключаемого объекта Заявителя; - строительство новой тепловой камеры в районе подключаемого объекта; - строительство участка тепловой сети 2Ду=100мм от вновь построенной ТК до границы инженер-		227	2023	150 100	22 668

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	ных сетей подключаемого объекта Жилой дом в границах ул.Маяковского, садовой, чкалова, Ленинская					
001.02.01.06	<p align="center">Жилой дом №1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- реконструкция тепловой камеры ТКсм магистральной теплосети по ул. Гастелло, с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</li> <li>- строительство новой тепловой камеры у дома №2 (по г/п) с организацией выходных отверстий для подключения домов №1, №2, №3 (по г/п)</li> <li>- строительство участка тепловой сети 2Ду=150мм от ТКсм до вновь построенной тепловой камеры у дома №2 (по г/п),</li> <li>- строительство участка тепловой сети (тепловой ввод) 2Ду=100мм, от новой тепловой камеры у дома №2 (по г/п) до границы инженерных сетей дома №1 (по г/п).</li> </ul> <p align="center">Жилые дома № 2, 3:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- строительство участка тепловой сети (теплого ввода) 2Ду=100мм от новой ТК у дома №2 до границы инженерных сетей дома №2;</li> <li>строительство участка тепловой сети (теплого ввода) 2Ду=125мм от новой ТК у дома №2 до границы инженерных сетей дома №3;</li> </ul> <p>Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка), расположенная по адресу: г. Самара, Октябрьский район, ул. Санфириковой, д.95в</p>		166	2023	125 100	42 404
001.02.01.07	<p>строительство тепловой камеры, расположенной в районе неподвижной опоры между ТК-1а и ТК-9а ТС-152-0/3 вблизи подключаемого жилого дома №1;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=125мм от построенной тепловой камеры, расположенной в районе неподвижной опоры между ТК-1а и ТК-9а ТС-152-0/3 вблизи подключаемого жилого дома №1, до границы инженерных сетей подключаемого объекта (Жилой дом №1);</p> <p>строительство тепловой камеры, расположенной в районе неподвижной опоры между ТК-1а и ТК-9а ТС-152-0/3 вблизи подключаемого жилого дома №2;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=100мм от построенной тепловой камеры, расположенной в районе неподвижной опоры между ТК-1а и ТК-9а ТС-152-0/3 вблизи подключаемого жилого дома №2, до границы инженерных сетей подключаемого объекта (Жилой дом №2)</p> <p>Жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями и подземным паркингом, в границах улиц Ново-Желябовская, Аксакова, Малоурицкая в Железнодорожном районе г. Самары</p>		47	2023	100 125	2 930
001.02.01.08	<p>реконструкцию тепловой камеры ТК-10 по ул. Советской Армии, с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=150мм от ТК-10 до границы инженерных сетей подключаемого объекта</p> <p>Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Советской Армии</p>		121	2023	150	12 500
001.02.01.09	<p>Реконструкция ТК-3 по ул. М.Горького, строительство теплового ввода до стены дома Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями ул. Максима Горького/Крупская</p>		33	2023	80	3 409
001.02.01.10	<p>реконструкция тепловой камеры ТК-7 по ул. Артёмовская, 15 с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=150 мм от ТК-7 по ул. Артёмовская, 15 до границы инженерных сетей подключаемого жилого дома</p> <p>Двухсекционный жилой дом с подземным паркингом и встроенными нежилыми помещениями, расположенный в границах улиц Артемовской, 3 проезд, Корабельная, г. Самара</p>		27	2023	150	4 824
001.02.01.11	<p>реконструкцию тепловой камеры УТ-22 теплотрассы 2Ду=700мм по Московскому шоссе с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от УТ-22 теплотрассы 2Ду=700мм по Московскому шоссе до вновь построенной тепловой камеры;</p>		114	2023	200 125	11 179

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Шифр подгруппы проектов</b>	<b>Наименование начала участка</b>	<b>Наименование конца участка</b>	<b>Длина участка, м в 2 тр.исчисл.</b>	<b>Условный диаметр, мм</b>	<b>Год строит/реконструкции</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб</b>
	строительство участка тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры до границы инженерных сетей Жилого дома № 1; строительство участка тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры до границы инженерных сетей Жилого дома № 2 Жилой комплекс переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенный по адресу Самарская область, г. Самара, Кировский район, проспект Кирова, д. 399 Б					
001.02.01.12	строительство новой тепловой камеры на участке тепловой сети 2Ду=82 мм по ул. Киевская ТС-337-0/12 (вблизи здания № 106 по ул. Киевская) с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=50 мм от вновь построенной тепловой камеры на участке тепловой сети ТС-337-0/12 до границы земельного участка подключаемого объекта Нежилое здание (магазин) по ул. Киевская, д. 10Б		24	2023	50	1 008
001.02.01.13	строительство новой тепловой камеры между ТК-1 и ТК-2 теплотрассы 2Ду=300 мм по ул. Тушинская, 4-ПОК-3-7 с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры 2Ду=200 мм до границы земельного участка подключаемого объекта Торговый комплекс с кинотеатром и паркингом (паркинг с комплексом бытовых услуг) расположенный по адресу: г.Самара, ул.Аэродромная, 47А		13	2023	200	1 768
001.02.01.14	реконструкцию тепловой камеры ТК-6 ТС-403/411-26 по пр. Карла Маркса с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=125 мм от ТК-6 ТС-403/411-26 по пр. Карла Маркса до границы инженерных сетей подключаемого объекта Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) Многоквартирные жилые дома со встроенными нежилыми помещениями и паркингом на пересечении ул.Г.Митирева и пр.К.Маркса в Октябрьском районе		35	2023	125	6 440
001.02.01.15	реконструкцию тепловой камеры ТК-1, 4-ЦОК-1-10 по ул. 3-й Проезд с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-1 4-ЦОК-1-10 по ул. Дыбенко до границы инженерных сетей подключаемого объекта Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (Жилой дом с размещением подземных гаражей и наземных автостоянок, и объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях многоквартирного дома в отдельных помещениях дома), расположенная по адресу: г. Самара, Октябрьский район, улица Дыбенко, д. 5, 7, 9		27	2023	200	494 942
001.02.01.16	реконструкция ТК-11 5-САМТЭЦ-1-8 по пр. Карла Маркса с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети от ТК-11 5-САМТЭЦ-1-8 по пр. Карла Маркса до границы земельного участка Заявителя с КН 63:01:0227001:812 Нежилое здание склпда площадью 10419,40 кв. м., г. Самара, ул. Мирная, 160		40	2023	80	2 319
001.02.01.17	реконструкция тепловой камеры ТК-26 ТС-7А-45 с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от ТК-26 ТС-7А-45 до границы земельного участка подключаемого объекта «Строительство детского сада по адресу: Самарская обл., г. Самара, р-н Промышленный, в границах проспекта Кирова, улиц Стара-Загора и Воронежской, Московское шоссе»		20	2023	80	2 484
001.02.01.18	реконструкцию тепловой камеры ТК-12, 5-САМТЭЦ-1-8 по пр. Карла Маркса с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=70мм от ТК-12, 5-САМТЭЦ-1-8 по пр. Карла Маркса до границы земельного участка, на котором располагается подключаемый объект		9	2023	70	1 181

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	Нежилое здание по пр.Кирова, 255 в Кировском р-не г.Самара					
001.02.01.19	реконструкция тепловой камеры УТ-2 (вблизи здания № 148 по ул. 6-я просека) с частичной заменой строительных конструкций, в части организации выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от УТ-2 (вблизи здания № 148 по ул. 6-я просека) до границы инженерных сетей подключаемого объекта. Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по 6-ой просеке в Промышленном районе г.Самара		83	2023	80	4 544
001.02.01.20	реконструкцию тепловой камеры ТК-2, 5-СамТЭЦ-3-2 с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=125мм от ТК-2 до границы земельного участка подключаемого объекта; Торгово-развлекательный центр, расположенный по адресу: Самарская область, г. Самара, Промышленный р-н на земельном участке с кадастровым номером - 63:01:0707005:3675		100	2023	125	6 949
001.02.01.21	строительство участка тепловой сети 2Ду=125 мм от точки присоединения (ТК-32А, ТС-738.741.16мкр-0/10.12) до границы инженерных сетей подключаемого объекта; реконструкцию тепловой камеры ТК-32А, с частичной заменой строительных конструкций и организацией технологического отверстия в сторону подключаемого объекта; техническое перевооружение участка квартальной тепловой сети от ТК-32 до ТК-32А (ТС-738.741.16мкр-0/10.12) с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями по адресу: Самарская область, г.Самара, Кировский район, ул. Советская/Черемшанская		496	2023	125	27 940
001.02.01.22	реконструкцию тепловой камеры ТК-35, с частичной заменой строительных конструкций, в части организации выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от ТК-35 (ТС-12-4) до границы инженерных сетей подключаемого объекта; Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул. Стара Загора 249а		56	2023	80	5 564
001.02.01.23	реконструкция здания насосной станции НС №028 (ТС-247-0/28) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от точки присоединения - НС №028 (ТС-247-0/28) до границы инженерных сетей подключаемого объекта Жилой дом (секции № 6, 7) по адресу: г.Самара, Советский р-н, Измайловский пер.		32	2023	100	8 781
001.02.01.24	реконструкция тепловой камеры ТК-1, с частичной заменой строительных конструкций и организацией технологического отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=100мм от ТК-1 до границы земельного участка подключаемого объекта Строительство плавательного бассейна ФГБОУ ВО ПГУТИ по ул. Московское шоссе 77		55	2023	100	8 748
001.02.01.25	Реконструкция ТК-105 Верхней зоны БОК с заменой строительных конструкций и организацией технологического отверстия в сторону подключаемого объекта; монтаж перемычки между подающим и обратным трубопроводами Ду=100мм в ТК-105; строительство участка тепловой сети 2Ду=125мм от ТК-105 Верхней зоны БОК до границы инженерных сетей подключаемого объекта Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже по пр. Кирова/Львовский пер в Промышленном районе г.Самара		272	2023	125	11 334
001.02.01.26	строительство тепловой камеры в районе неподвижной опоры НО-9 по ул. Печерская (ТС-583-0/6,6) с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта; строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от вновь построенной тепловой камеры по ул. Печерская (ТС-583-0/6,6) до границы инженерных сетей подключаемого объекта.		25	2024	100	3 360

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом в границах улиц Советской Армии, Печерской, Кабельный пер. в Советском р-не г. Самара					
001.02.01.27	<p>реконструкция тепловой камеры ТК-64 (1-ПОК-2-7) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</p> <p>строительство новой тепловой камеры;</p> <p>строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от точки присоединения ТК-64 (1-ПОК-2-7) до границы инженерными сетями подключаемого объекта, протяженностью 230 м (ориентировочно)</p> <p>Жилые дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и встроенно-пристроенным подземным паркингом, расположенные по адресу: г. Самара, Октябрьский район, на пересечении улиц Мичурина и Челюскинцев</p>		252	2028	200	29 364
001.02.01.28	<p>Строительство тепловых камер ТК-1, ТК-1.1, ТК-1.2 (от ТС 2Ду=400 мм по ул. Липецкая) с организацией выходных отверстий в сторону подключаемых объектов.</p> <p>- Строительство тепловых камер ТК-3, ТК-3.1, (от существующей надземной се-ти ТС 2Ду-400 мм) и организацией выходных отверстий в сторону подключаемых объектов.</p> <p>-строительство участка тепловой сети 2Ду=250 мм от ТК-1 (нов) до ТК-1.1(нов), в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, протяженностью 55,5 м (ориентировочно);</p> <p>-строительство участков тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-1.1 (нов.) до инженерных сетей дома С1, от ТК-1.1 (нов.) до ТК-1.2 (нов.), от ТК-2 (реконстр.) до инженерных сетей домов Б2, Т2, от точки врезки в наружную ТС 2Ду=400мм до ТК-3 (нов.), от ТК-3 (нов.) до ТК-3.1 (нов.), общей протяженностью 291,6 м (ориентировочно)</p> <p>-строительство участков тепловой сети 2Ду=150 мм от ТК-3.1 (нов.) до инженерных сетей дома Т3, от ТК-1.2 (нов.) до инженерных сетей дома Б1, от ТК-1.2 (нов.) до инженерных сетей дома Т1, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной про-кладке, общей протяженностью 177,7 м (ориентировочно)</p> <p>-строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от ТК-3.1 (нов.) в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, до инженерных сетей дома С2, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, протяженностью 5,8м (ориентировочно)</p> <p>- Техническое перевооружение тепловой камеры ТК-2, расположенной по ул. Липецкая с 100% заменой строительных конструкций, увеличением её размеров (при необходимости) и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта.</p> <p>Строительство участка тепловой сети для подключения объекта: Многофункциональный жилой комплекс переменной этажности со встроенно-пристроенными помещениями, подземными/наземными стоянками, расположенный в границах улиц: Липецкая/Мусоргского в г. Самара</p>		531	2024	250 200 150 100	22 173
001.02.01.29	<p>реконструкция тепловой камеры ТК-23 по ул. Скляренко с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта;</p> <p>-строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от ТК-23 по ул. Скляренко до границы с инженерными сетями подключаемого жилого дома, протяженностью 89 м (ориентировочно);</p> <p>Строительство теплотрассы для подключения объекта "Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка), расположенная по адресу: г. Самара, Октябрьский район, пр. Масленникова, 7А</p>		89	2025	100	15 163
001.02.01.30	<p>реконструкция тепловой камеры ТК-44Б по ул. Садовая с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=125мм от ТК-44Б по ул. Садовая до границы с инженерными сетями подключаемого объекта протяженностью 275,6 м (ориентировочно) Строительство участка тепловой сети для подключения объекта: Завершение строительства жилого дома, расположенного по адресу: г. Самара, ул. Садовая, 281</p>		276	2024	125	32 933
<b>ИТОГО</b>						<b>879 093</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.04)**

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)</b>						<b>589 320</b>
001.02.04.01	1. Реконструкция тепловой сети от ТК-71 Волжский пр. до ТК-7в ул. Молодогвардейская с Ду=500мм на Ду=700мм. L=399,5м;			2023-2025	700	589 320
001.02.04.02	2. Реконструкция тепловой сети от ТК-21 ул. Садовая до ТК-115 ул. Самарская с Ду=300мм на Ду=400мм. L=200,5м;				400	
001.02.04.03	3. Реконструкция тепловой сети от ТК-115 ул. Самарская до ТК-115б ул.Самарская с Ду=200мм на Ду=400мм. L=154,5м;				400	
001.02.04.04	Реконструкция тепловой сети от ТК-115б ул.Самарская до ТК-86/16 ул.Самарская с Ду=200мм на Ду=300мм. L=285м				300	
001.02.04.05	1. Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Горная) до ТК-10а (ул.Аксаковская) Ду=700мм на Ду=800мм, L=1655,1м;				800	
001.02.04.06	2. Реконструкция тепловой сети от ТК-10а (ул.Аксаковская) до ТК-8 (ул.Аксаковская) Ду=500мм на Ду=800мм, L=64м;				800	
001.02.04.07	3. Реконструкция тепловой сети от ТК-8 (ул.Аксаковская) до ТК-10а1 (ул.Аксаковская) Ду=600мм на Ду=800мм, L=21м;				800	
001.02.04.08	4. Реконструкция тепловой сети от ТК-10а1 (ул.Аксаковская) до ТК-13 (ул.Урицкого) Ду=600мм на Ду=800мм, L=251м;				800	
001.02.04.09	Реконструкция НС-14 с установкой дополнительно насоса Д500-65					
<b>ИТОГО</b>						<b>589 320</b>

### **7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.



### **7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет замещения котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Объемы реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблицах 7.3-7.5.

Для прочих теплосетевых организаций в рамках установленных тарифов на тепловую энергию (производство, передачу, сбыт тепловой энергии в зависимости от вида деятельности) предусмотрены расходы по восстановлению, реконструкции и модернизации оборудования тепловых сетей в целях поддержания их работы в нормативном состоянии. Данные расходы представлены в таблице 7.5.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.001	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм			2023	60
001.02.03.002	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул.Пионерская и ул.Комсомольская) с переходом ул.Пионерская, 2Ду=400мм			2023	60
001.02.03.003	ПИР.Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самара, НС№16 г. Самара, ул. Силина, 9а			2023	600
001.02.03.004	ПИР.Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм			2023	60
001.02.03.005	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм			2023	60
001.02.03.006	ПИР.Реконструкция теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм			2023	30
001.02.03.007	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм			2023	60
001.02.03.008	ПИР.Реконструкция Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм			2023	30
001.02.03.009	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул.А. Толстого от ТК-3/9 до ТК-3/12, 2Ду=700мм			2023	2 347
001.02.03.010	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Минская от ТК-1 до ТК-4а (с переходом ул. Ставропольской), 2Ду=300мм			2023	1 194
001.02.03.011	ПИР.Модернизация НС№25 г. Самара, ул. Киевская, 12а			2023	900
001.02.03.012	СМР.Техническое перевооружение теплотрассы по ул Л.Толстого от ТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм	100	200	2023	20 330
001.02.03.013	ПИР.Реконструкция теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм			2023	4 283
001.02.03.014	СМР.Реконструкция теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм	270	800	2023	132 883
001.02.03.015	ПИР.Реконструкция тепломагистрали №2 СамТЭЦ от ТК-4 до ТК-12 (1 п.к. от ТК-4 до ТК8а, 2 п.к. от ТК-8а до ТК-12), 2Ду=800мм, 2Ду=700 мм			2023	6 000
001.02.03.016	ПИР.Модернизация НС№005 г. Самара, ул. Ленина, 15			2023	984
001.02.03.017	СМР.Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм	380	1000	2023	171 030
001.02.03.018	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул.Пионерская и ул.Комсомольская) с переходом ул.Пионерская, 2Ду=400мм	281	400	2023	55 316
001.02.03.019	ПИР.Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм			2023	6 000
001.02.03.020	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм	238	800	2023	109 300
001.02.03.021	СМР.Реконструкция Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм	252	800	2023	104 314
001.02.03.022	СМР.Реконструкция ТС-НС3-0/6 от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244 )	895	350-400	2023	170 848
001.02.03.023	СМР.Реконструкция ТС-1ДОСААФ-24 в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродромная, ул. Революционная	2651	65-250	2023	245 814
001.02.03.024	СМР.Реконструкция ТС-БТЭЦ-0/1 в границах пр. Кирова, Льговский пер., ул. Береговая	1107	25-200	2023	134 356
001.02.03.025	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-713-0/23	619	50-100	2023	47 464
001.02.03.026	ПИР/СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Гаражной от ТК-6 до ТК-9 (обратный трубопровод), 1 Ду=800мм, от ТК-9 до ТК-11 (подающий и обратный трубопроводы), 2Ду=800мм. 1 пусковой комплекс от ТК-9 до ТК-11		800	2023	147 475
001.02.03.027	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-3/12 до ТК-3/12б, от ТК-3/12 до ТК-3/12в и по ул. А. Толстого от ТК-3/12 до ТК-3/13, 2Ду=700-125 мм			2023	1 134
001.02.03.028	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Самарской от ТК-86/16 до ТК-86/5, 2Ду=200мм			2023	1 680
001.02.03.029	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-23 до ТК-23в, 2Ду=200мм			2023	960
001.02.03.030	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-5 до ТК-6СУМР, 2Ду=800мм			2023	1 800
001.02.03.031	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Карбышева от ТК-1а до ТК-31а (ул. Аэродромная), 2Ду=600мм			2023	240

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.032	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-1 до ТК-24 по пр. Кирова, 2Ду=800мм			2023	4 200
001.02.03.033	СМР.Модернизация центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара			2023	18 000
001.02.03.034	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм			2023	2 405
001.02.03.035	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Молодогвардейской от ТК-85 до ТК-90, 2Ду=300мм			2023	1 680
001.02.03.036	СМР/ПИР.Строительство участка тепловой сети 2ду 80мм в районе пересечения проспекта Кирова и Львовского переулка	49	80	2023	6 054
001.02.03.037	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-18 до ТК-20, 2Ду=700мм			2023	1 740
001.02.03.038	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Шостаковича от ТК-67 до ТК-111, 2Ду=300мм	240	300	2023	47 020
001.02.03.039	ПИР.Модернизация НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации			2023	10 200
001.02.03.040	СМР.Техническое перевооружение теплотрассы между ТК-168 и ТК-111а расположенной в границах ул. Корсунский переулок, Железной дивизии, пр. Кирова			2023	54 000
001.02.03.041	ПИР.Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) до ТК-8 (ул.Печерская/3-й проезд) с увеличением диаметра с 2Ду=250мм на 2Ду=500мм			2023	1 716
001.02.03.042	ПИР.Строительство участка ТС от ТК9а (ул. Гаражная/3-й проезд) до ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) 2Ду 500 мм			2023	1 674
001.02.03.043	СМР.Реконструкция ТС-587-0/21 в границах ул. Гагарина, ул. Победы, пер. 1-ый безымянный за исключением участка от ТК-21 по ул. Гагарина в сторону ТК-7а вблизи МКД ул. Победы д. 7А	734	50-200	2023	66 698
001.02.03.044	СМР.Реконструкция ТС-567/568-0/3 в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности	3022	40-300	2023	315 612
001.02.03.045	СМР.Реконструкция ТС-733,734,745,756-0/6 в границах ул. Ю.Пионеров, пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская	1646	50-200	2023	115 895
001.02.03.046	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-8-1			2023	3 840
001.02.03.047	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-410-0/3			2023	1 680
001.02.03.048	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-8-190/17А			2023	1 800
001.02.03.049	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-7А-2			2023	1 920
001.02.03.050	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-420-15			2023	1 860
001.02.03.051	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-352-0/12А			2023	2 400
001.02.03.052	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-360-0/24			2023	2 760
001.02.03.053	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-464-0/4.5			2023	2 640
001.02.03.054	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-331-31			2023	1 320
001.02.03.055	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-157-0/12А			2023	1 440
001.02.03.056	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-542-0/8			2023	1 080
001.02.03.057	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-281-10			2023	1 080
001.02.03.058	ПИР.Модернизация НС №003 г. Самара, ул. Солнечная, 37а			2024	1 380
001.02.03.059	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Краснодонской от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=300мм			2024	1 186
001.02.03.060	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм	299	400	2024	68 201
001.02.03.061	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Чернореченская от ТК-5 (ул. Дачная) до ТК-7 (ул. Владимирская), 2Ду=400/300 мм			2024	1 800
001.02.03.062	ПИР.Модернизация НС №39 г. Самара, ул.Советской Армии, 236А			2024	900
001.02.03.063	ПИР.Модернизация ЦТП№185 г. Самара, ул.Скляренко, 15			2024	984
001.02.03.064	ПИР.Модернизация НС №002/104 г. Самара, ул. Ново-Садовая, 192			2024	1 440
001.02.03.065	СМР.Реконструкция ТС-247-0/28 ТК-28 по ул.Промышленности до НС-28 по ул.Бобруйская 93а и до НС-29 по ул.Южный проезд 224	833	200-350	2024	125 139
001.02.03.066	СМР.Реконструкция ТС-3уб-0/21 от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	650	200-350	2024	99 044
001.02.03.067	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-247-0/28			2024	5 022
001.02.03.068	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-7			2024	6 069

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.069	ПИР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-9-2			2024	5 187
001.02.03.070	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм	470	1000	2024	265 847
001.02.03.071	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул.А. Толстого от ТК-3/9 до ТК-3/12, 2Ду=700мм	287	700	2024	115 873
001.02.03.072	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-3/12 до ТК-3/12б, от ТК-3/12 до ТК-3/12в и по ул. А. Толстого от ТК-3/12 до ТК-3/13, 2Ду=700-125 мм	199	125-700	2024	48 380
001.02.03.073	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул.Полевой от ТК-13с до ТК-11пр, 2Ду=400мм			2024	1 560
001.02.03.074	ПИР.Реконструкция теплотрассы по Волжскому пр. от т. А между ТК-2 и ТК-3/1 до ТК-3/1, 2Ду=800мм			2024	1 020
001.02.03.075	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Садовой от ТК-18а (ул. Ульяновская) до ТК-47, 2Ду=300 мм			2024	1 140
001.02.03.076	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Венцека от ТК-134 до ТК-138, 2Ду=200мм			2024	1 080
001.02.03.077	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-23 до ТК-23в, 2Ду=200мм	208	200	2024	39 204
001.02.03.078	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Чапаевская от ТК-75 до ТК-75в, 2Ду=200мм			2024	1 158
001.02.03.079	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольской от ТК-3/19-7 до т. А (подъем теплотрассы между ТК-3/19-8 и ТК-3/19-9), 2Ду=200мм			2024	780
001.02.03.080	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Первомайской от ТК-22 до ТК-24, 2Ду=350мм			2024	1 338
001.02.03.081	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-8 до т.А между ТК-2а и ТК-2), 2Ду=500мм			2024	3 000
001.02.03.082	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Земеца от УЗ-20 до ТП-1 Прогресс, 2Ду=700мм, 1Ду=400мм			2024	1 938
001.02.03.083	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. пр. Кирова от ТК-41 до ЦТП№054 по пр. Кирова 193, 2Ду=150мм			2024	660
001.02.03.084	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1а до ТК-5а по ул. Советской Армии, 2Ду=500мм			2024	4 200
001.02.03.085	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Дзержинского от ТК-42б до ТП-24, 2Ду=200мм			2024	936
001.02.03.086	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Маломосковской от ТК-13 до ТК-1, 2Ду=300мм			2024	816
001.02.03.087	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Солнечная от УТ-11 до ТК-12, 2Ду=500мм			2024	1 020
001.02.03.088	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-1 до ТК-24 по пр. Кирова, 2Ду=800мм	379	800	2024	176 887
001.02.03.089	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Некрасовской от ТК-86/7а до ТК-86/5, 2Ду=300мм			2024	960
001.02.03.090	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-27а (ул. Никитинская) до ТК-29 (ул. Агибалова), 2Ду=500мм			2024	840
001.02.03.091	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-25в до ТК-4 (1 п.к. - от ТК-25в до ТК-25б, 2 п.к. от ТК-25б до ТК-4), 2Ду=500мм			2024	1 260
001.02.03.092	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Печерской от т.А (опуск теплотрассы между ТК-3 и ТК-1а) до ТК-4, 2Ду=500мм			2024	3 720
001.02.03.093	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Энтузиастов от НС-5 до ТП-13, 2Ду=400мм			2024	696
001.02.03.094	СМР.Модернизация НС№25 г. Самара, ул. Киевская, 12а			2024	6 600
001.02.03.095	СМР.Модернизация НС№005 г. Самара, ул. Ленина, 15			2024	8 520
001.02.03.096	СМР.Модернизация НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации			2024	127 974
001.02.03.097	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Мяги от ТК-27 до ТК-28 (ул. Гагарина), 2Ду=600мм	130	600	2024	75 262
001.02.03.098	СМР.Реконструкция теплотрассы по пр-ту Юных Пионеров ТК-5а до ТК-3 (1 п.к. от ТК-2 до ТК-3, 2 п.к. от ТК-5а до ТК-2), 2Ду=400мм	196	400	2024	44 856
001.02.03.099	СМР.Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№16 г. Самара, ул. Силина, 9а			2024	14 528
001.02.03.100	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Нагорной от ТК-8а до ТК-9, 2Ду=700мм	238	700	2024	84 418
001.02.03.101	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Больничной от ТК-24/2а до ТК-48, 2Ду=300 мм			2024	960
001.02.03.102	СМР.Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) до ТК-8 (ул.Печерская/3-й проезд) с увеличением диаметра с 2Ду=250мм на 2Ду=500мм	290	500	2024	83 896
001.02.03.103	СМР.Строительство участка ТС от ТК9а (ул. Гаражная/3-й проезд) до ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) 2Ду 500 мм	130	500	2024	86 121
001.02.03.104	СМР.Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова (ЗИМ)			2024	208 857
001.02.03.105	СМР.Строительство участка ТС от ТК-22 на Складенко с переходом ул. Ново-Садовая (ЗИМ)	1030	600	2024	410 894
001.02.03.106	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-8-1	1791	65-250	2024	202 010

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.107	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-410-0/3	882	65-200	2024	99 261
001.02.03.108	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-8-190/17А	730	65-125	2024	87 173
001.02.03.109	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-281-10	446	65-150	2024	44 188
001.02.03.110	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм	292	500	2025	84 614
001.02.03.111	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-7	2975	80-300	2025	367 450
001.02.03.112	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-9-2	2693	65-300	2025	298 043
001.02.03.113	ПИР.Реконструкция ТС-4I-2 в границах ул. Дачной, Мичурина,Владимирской, Коммунистической			2025	4 800
001.02.03.114	ПИР.Реконструкция ТС-542А-0/8 в границах ул. Гастелло, М.Сорокина, Советской Армии, Печерской			2025	4 680
001.02.03.115	ПИР.Реконструкция ТС-14-10,5			2025	7 800
001.02.03.116	ПИР.Реконструкция ТС-5ДОСААФ-27 в границах ул. Волгина, Партизанской, Аэродромной от ТП-27			2025	3 629
001.02.03.117	СМР.Реконструкция теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм	626	700	2025	237 393
001.02.03.118	СМР.Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм	540	1000	2025	312 116
001.02.03.119	СМР.Реконструкция тепломагистрали №2 СамТЭЦ от ТК-4 до ТК-12 (1 п.к. от ТК-4 до ТК8а, 2 п.к. от 9 до ТК-12), 2Ду=800мм, 2Ду=700 мм	593	700-800	2025	216 679
001.02.03.120	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-5 до ТК-6СУМР, 2Ду=800мм	163	800	2025	70 439
001.02.03.121	ПИР.Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-0 до ТК-3 тепломагистраль №1 СамТЭЦ, 2Ду=1000мм			2025	6 000
001.02.03.122	ПИР.Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-7/11 (ул. Ташкентская) до ТК-9, 2Ду=800мм			2025	5 040
001.02.03.123	ПИР.Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-9 до ТК-12 (пр. Кирова), 2Ду=800мм			2025	6 000
001.02.03.124	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Мориса Тореза от ТК-3 (ул. Карбышева) до ТК-8 (ул. Авроры), 2Д=300мм			2025	4 200
001.02.03.125	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Первомайской от ТК-22 до ТК-24, 2Ду=350мм	220	350	2025	52 930
001.02.03.126	СМР.Реконструкция теплотрассы по пр-ту Юных Пионеров ТК-5а до ТК-3 (1 п.к. от ТК-2 до ТК-3, 2 п.к. от ТК-5а до ТК-2), 2Ду=400мм	306	400	2025	104 411
001.02.03.127	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-6СУМР до точки "А", 2Ду=800мм	222	700	2025	79 018
001.02.03.128	СМР.Техническое перевооружение насосной станции НС-12 по адресу: г. Самара, ул. Калинина/ул. Мирная с установкой ЧРП			2025	36 000
001.02.03.129	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-18 до ТК-20, 2Ду=700мм	232	700	2025	83 260
001.02.03.130	СМР.Реконструкция теплотрассы по ул. Молодогвардейской от ТК-85 до ТК-90, 2Ду=300мм	324	300	2025	63 587
001.02.03.131	ПИР.Реконструкция теплотрассы по ул. Аэродромной от ТК-28а до ТК-28в, 2Ду=300, 500мм			2025	960
001.02.03.132	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-7А-2	966	80-250	2025	117 943
001.02.03.133	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-420-15	582	50-150	2025	109 163
001.02.03.134	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-352-0/12А	1325	50-150	2025	138 361
001.02.03.135	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-360-0/24	1244	50-200	2025	157 816
001.02.03.136	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-464-0/4.5	1309	50-200	2025	140 015
001.02.03.137	СМР.Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-331-31	597	100-200	2025	74 767
001.02.03.138	СМР. Реконструкция ТС-4I-2 в границах ул. Дачной, Мичурина,Владимирской, Коммунистической	2116	80-300	2026	320 429
001.02.03.139	СМР. Реконструкция ТС-542А-0/8 в границах ул. Гастелло, М.Сорокина, Советской Армии, Печерской	2497	25-200	2026	292 952
001.02.03.140	СМР. Реконструкция ТС-14-10,5	4450	65-400	2026	695 117
001.02.03.141	СМР. Реконструкция теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм	883	1000	2026	501 883
001.02.03.142	СМР. Модернизация НС №39 г. Самара, ул.Советской Армии, 236А			2026	7 285
001.02.03.143	СМР. Модернизация НС №003 г. Самара, ул. Солнечная, 37а			2026	31 284
001.02.03.144	СМР. Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм	451	1000	2026	255 340
001.02.03.145	СМР. Реконструкция теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм	548	700	2026	194 614
001.02.03.146	ПИР. Реконструкция теплотрассы по ул. Физкультурной от ТК-152 до ТК-154, 2Ду=400мм			2026	1 440
001.02.03.147	ПИР. Реконструкция теплотрассы по ул. Дзержинского от ТК-44 до ТК-42Б и от ТК-44 до ТП25, 2Ду 300 -700мм			2026	2 520
001.02.03.148	ПИР. Реконструкция теплотрассы по ул. Радонежской от ТК-14 до ТК-64, 2Ду=300 мм			2026	1 080



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.149	ПИР. Реконструкция теплотрассы по ул. Гаражной от ТК-6 до ТК-9 (обратный трубопровод), 1Ду=800мм, от ТК-9 до ТК-11 (подающий и обратный трубопроводы), 2Ду=800мм			2026	1 200
001.02.03.150	СМР. Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-157-0/12А	775	50-200	2026	88 933
001.02.03.151	СМР. Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-542-0/8	419	50-150	2026	54 428
001.02.03.152	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 - задвижка ТК-7 на ТК-8	1	1000	2027	451
001.02.03.153	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - уз. 1	70	1000	2027	31 545
001.02.03.154	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 - ТК-2	137	600	2027	34 767
001.02.03.155	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ТК-3	79	600	2027	20 048
001.02.03.156	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26 - ТК-26А	10	800	2027	3 168
001.02.03.157	Реконструкция участка тепловой сети ТКсм - ТК-26	50	800	2027	15 838
001.02.03.158	Реконструкция участка тепловой сети ТК-24 - ТКсм	40	800	2027	12 670
001.02.03.159	Реконструкция участка тепловой сети ТК УТ-23 - ТК-24	279	800	2027	88 376
001.02.03.160	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26А - И.Д.	5	800	2027	1 584
001.02.03.161	Реконструкция участка тепловой сети И.Д. - ТК-26Б	7	800	2027	2 217
001.02.03.162	Реконструкция участка тепловой сети УТ-22 - ТК УТ-23	285	800	2027	90 277
001.02.03.163	Реконструкция участка тепловой сети УТ-21 - УТ-22	309	800	2027	97 879
001.02.03.164	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1А - ГП-53-1/2014	89	1200	2027	46 064
001.02.03.165	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ГП-53-2-2015/2016	236	1200	2027	119 545
001.02.03.166	Реконструкция участка тепловой сети ГП-53-2-2015/2016 - ТК-5	239	1200	2027	123 701
001.02.03.167	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 - задвижка ТК-5	1	1200	2027	518
001.02.03.168	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16	231	1000	2027	101 494
001.02.03.169	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17А - Н.7	80	1000	2027	36 051
001.02.03.170	Реконструкция участка тепловой сети ТК-18 - ТК-18а	106	1000	2027	47 768
001.02.03.171	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-7 на ТК-8 - ТК-8	37	1000	2027	16 674
001.02.03.172	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-5	4	1200	2027	2 070
001.02.03.173	Реконструкция участка тепловой сети ГП-53-1/2014 - ТК-2	49	1200	2027	25 361
001.02.03.174	Реконструкция участка тепловой сети ТК-18а - Н.3	131	1000	2027	59 034
001.02.03.175	Реконструкция участка тепловой сети Н.3 - Задв. ТК-17/20	6	1000	2027	2 704
001.02.03.176	Реконструкция участка тепловой сети Задв. ТК-17/20 - ТК-17/20	1	1000	2027	451
001.02.03.177	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17А	3	1000	2027	1 352
001.02.03.178	Реконструкция участка тепловой сети Н.7 - ТК-18	60	1000	2027	27 038
001.02.03.179	Реконструкция участка тепловой сети ТС-468,469,442-0/6 ПИР	-	-	2027	12 234
001.02.03.180	Реконструкция участка тепловой сети ТС-722А-0/10	1287	100	2027	99 184
001.02.03.181	Реконструкция участка тепловой сети ТС-771,746,755,770-0/17	3781	100	2027	291 499
001.02.03.182	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-188/17А	730	200	2027	87 398
001.02.03.183	Реконструкция участка тепловой сети ТС-501-0/3	1015	125	2027	88 272
001.02.03.184	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5ДОСААФ-25 ПИР	-	-	2027	7 307
001.02.03.185	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1 ПИР	-	-	2027	5 021
001.02.03.186	Реконструкция участка тепловой сети ТС-152-0/3 ПИР	-	-	2027	8 623
001.02.03.187	Реконструкция участка тепловой сети ТС-415-0/8 ПИР	-	-	2027	7 030
001.02.03.188	Реконструкция участка тепловой сети ТС-14-10,5 ПИР	-	-	2027	12 629
001.02.03.189	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-1	1980	150	2027	195 275
001.02.03.190	Реконструкция участка тепловой сети ТС-582,591-28,30	1771	150	2027	174 663
001.02.03.191	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5АБ-0/7	2600	200	2027	309 011
001.02.03.192	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1 ПИР	-	-	2027	9 292

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.193	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	1910	200	2027	228 672
001.02.03.194	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17 - ТК-18	57	400	2028	10 837
001.02.03.195	Реконструкция участка тепловой сети уз.1 - ТК-8А	92	1000	2028	43 373
001.02.03.196	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8А - ТК-9	157	1000	2028	74 017
001.02.03.197	Реконструкция участка тепловой сети ТК-9 - ТК-10	192	1000	2028	90 517
001.02.03.198	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26Б - ТК-27	177	800	2028	58 655
001.02.03.199	Реконструкция участка тепловой сети СТЭЦ - 1я магистраль - ТК-0	50	1200	2028	27 074
001.02.03.200	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 - ТК-2	59	1200	2028	31 947
001.02.03.201	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ТК-3	107	1200	2028	57 938
001.02.03.202	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 - ТК-4	301	1200	2028	162 626
001.02.03.203	Реконструкция участка тепловой сети ТК-0 - ТК-1	220	1200	2028	118 766
001.02.03.204	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7/11 - задвижка ТК-7/11 на ТК-8	1	1000	2028	471
001.02.03.205	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - ТК-см	77	1000	2028	36 301
001.02.03.206	Реконструкция участка тепловой сети ТК-146 - задвижка ТК-146 на ТК-144	1	600	2028	265
001.02.03.207	Реконструкция участка тепловой сети ТК-144 - ТК-143	168	600	2028	44 602
001.02.03.208	Реконструкция участка тепловой сети ТК-143 - ТК-142	76	600	2028	20 177
001.02.03.209	Реконструкция участка тепловой сети ТК-142 - ТК-141	94	600	2028	24 956
001.02.03.210	Реконструкция участка тепловой сети ТК-141 - ТК-140	51	600	2028	13 540
001.02.03.211	Реконструкция участка тепловой сети ТК-140 - ТК-139	82	600	2028	21 770
001.02.03.212	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-146 на ТК-144 - ТК-144	127	600	2028	33 717
001.02.03.213	Реконструкция участка тепловой сети ТК-см - ТК-9	243	1000	2028	114 561
001.02.03.214	Реконструкция участка тепловой сети ТК-27 - ТК-28а	68	800	2028	22 534
001.02.03.215	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Чер.с.-0/4 ПИР	-	-	2028	11 417
001.02.03.216	Реконструкция участка тепловой сети ТС-468,469,442-0/6	1909	300	2028	305 854
001.02.03.217	Реконструкция участка тепловой сети ТС-14-10,5	3077	150	2028	313 443
001.02.03.218	Реконструкция участка тепловой сети ТС-13-9 ПИР	-	-	2028	13 991
001.02.03.219	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5ДОСААФ-25	2019	125	2028	182 675
001.02.03.220	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1	1565	100	2028	125 525
001.02.03.221	Реконструкция участка тепловой сети ТС-152-0/3	2101	150	2028	215 571
001.02.03.222	Реконструкция участка тепловой сети ТС-415-0/8	1713	150	2028	175 761
001.02.03.223	Реконструкция участка тепловой сети ТС-410-0/3 ПИР	-	-	2028	8 813
001.02.03.224	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15 ПИР	-	-	2028	5 226
001.02.03.225	Реконструкция участка тепловой сети ТС-010-0/9 ПИР	-	-	2028	6 863
001.02.03.226	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27 ПИР	-	-	2028	7 425
001.02.03.227	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5Г-5 ПИР	-	-	2028	5 888
001.02.03.228	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1	1875	200	2028	232 296
001.02.03.229	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15 ПИР	-	-	2028	5 941
001.02.03.230	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2029	25 136
001.02.03.231	Реконструкция участка тепловой сети ТК-11 - ТК-12	68	500	2029	16 102
001.02.03.232	Реконструкция участка тепловой сети ТК-12а - ТК-13	65	500	2029	15 392
001.02.03.233	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-14	64	500	2029	15 155
001.02.03.234	Реконструкция участка тепловой сети ТК-14 - ТК-15	70	500	2029	16 576
001.02.03.235	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - ТК-10а1	21	700	2029	6 494
001.02.03.236	Реконструкция участка тепловой сети ТК-10а - задвижка ТК-10	1	700	2029	309
001.02.03.237	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1а - ТК-3	323	600	2029	89 695

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.238	Реконструкция участка тепловой сети ТК-6 - Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра	1	600	2029	278
001.02.03.239	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16 - ТК-17	250	800	2029	86 655
001.02.03.240	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-12	90	800	2029	15 598
001.02.03.241	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-12	90	800	2029	15 598
001.02.03.242	Реконструкция участка тепловой сети ГП-51-15 - ТК-10	160	1000	2029	78 899
001.02.03.243	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 - ТК-8	165	1200	2029	93 451
001.02.03.244	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А - ТК-6	114	1200	2029	64 566
001.02.03.245	Реконструкция участка тепловой сети ТК-9 - ГП-51-15	160	1000	2029	78 899
001.02.03.246	Реконструкция участка тепловой сети ТК-138 - ТК-137	159	600	2029	44 153
001.02.03.247	Реконструкция участка тепловой сети Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра - ТК-1а	338	600	2029	94 977
001.02.03.248	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 - ТК-5	1	600	2029	278
001.02.03.249	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А	151	1200	2029	85 521
001.02.03.250	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б ПИР	-	-	2029	16 631
001.02.03.251	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Чер.с.-0/4	2674	150	2029	285 437
001.02.03.252	Реконструкция участка тепловой сети ТС-753-0/57 ПИР	-	-	2029	5 580
001.02.03.253	Реконструкция участка тепловой сети ТС-13-9	3716	125	2029	352 207
001.02.03.254	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР	-	-	2029	8 116
001.02.03.255	Реконструкция участка тепловой сети ТС-410-0/3	2064	150	2029	220 322
001.02.03.256	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15	1224	150	2029	130 656
001.02.03.257	Реконструкция участка тепловой сети ТС-010-0/9	1324	200	2029	171 567
001.02.03.258	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	1739	150	2029	185 630
001.02.03.259	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/ ПИР	-	-	2029	12 807
001.02.03.260	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15	1780	100	2029	148 531
001.02.03.261	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А ПИР	-	-	2029	3 077
001.02.03.262	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2030	822 421
001.02.03.263	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б	3744	150	2030	415 784
001.02.03.264	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12	2072	125	2030	202 908
001.02.03.265	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-4	5106	150	2030	567 116
001.02.03.266	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/	2375	200	2030	320 180
001.02.03.267	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24 ПИР	-	-	2030	5 752
001.02.03.268	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9 ПИР	-	-	2030	11 105
001.02.03.269	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А ПИР	-	-	2030	5 696
001.02.03.270	Реконструкция участка тепловой сети ТС-372-35 ПИР	-	-	2030	7 480
001.02.03.271	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43 ПИР	-	-	2030	9 895
001.02.03.272	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А	886	100	2030	76 916
001.02.03.273	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2031	822 421
001.02.03.274	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24	1245	150	2031	143 807
001.02.03.275	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-5	3443	150	2031	397 812
001.02.03.276	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9	2403	150	2031	277 632
001.02.03.277	Реконструкция участка тепловой сети ТС-464-0/4,5	1334	100	2031	120 437
001.02.03.278	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А	1577	100	2031	142 412
001.02.03.279	Реконструкция участка тепловой сети ТС-386,397-0/18	2562	150	2031	303 278
001.02.03.280	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43	2739	100	2031	247 376
001.02.03.281	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10 ПИР	-	-	2031	1 770
001.02.03.282	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23) ПИР	-	-	2031	5 638



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.283	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48 ПИР	-	-	2031	7 575
001.02.03.284	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18 ПИР	-	-	2031	12 814
001.02.03.285	Реконструкция участка тепловой сети ТС-370-23(22) ПИР	-	-	2031	8 131
001.02.03.286	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9 ПИР	-	-	2031	8 949
001.02.03.287	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2 ПИР	-	-	2031	4 572
001.02.03.288	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120 ПИР	-	-	2031	5 331
001.02.03.289	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н ПИР	-	-	2031	9 012
001.02.03.290	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29 ПИР	-	-	2031	4 322
001.02.03.291	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1 ПИР	-	-	2031	8 561
001.02.03.292	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2032	822 421
001.02.03.293	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10	471	100	2032	44 256
001.02.03.294	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23)	1330	125	2032	140 939
001.02.03.295	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48	2016	100	2032	189 379
001.02.03.296	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18	3409	100	2032	326 665
001.02.03.297	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9	2111	125	2032	223 722
001.02.03.298	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2	1078	125	2032	114 303
001.02.03.299	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120	1419	100	2032	133 284
001.02.03.300	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н	2126	125	2032	225 309
001.02.03.301	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29	1020	125	2032	108 060
001.02.03.302	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1	1781	150	2032	214 020
001.02.03.303	Реконструкция участка тепловой сети ТС-361-0/12 ПИР	-	-	2032	2 003
001.02.03.304	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Кузн.-0/11 ПИР	-	-	2032	6 418
001.02.03.305	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4мкр.Дыбенко-0/8 ПИР	-	-	2032	7 584
001.02.03.306	Реконструкция участка тепловой сети ТС-678-0/3А ПИР	-	-	2032	12 081
001.02.03.307	Реконструкция участка тепловой сети ТС-ЗДОСААФ-28/37 ПИР	-	-	2032	4 728
001.02.03.308	Реконструкция участка тепловой сети ТС-631А-0/3 ПИР	-	-	2032	6 972
001.02.03.309	Реконструкция участка тепловой сети ТС-635А-0/11 ПИР	-	-	2032	4 522
001.02.03.310	Реконструкция участка тепловой сети ТС-633-0/1 ПИР	-	-	2032	5 740
001.02.03.311	Реконструкция участка тепловой сети ТС-656-0/1А ПИР	-	-	2032	12 589
001.02.03.312	Реконструкция участка тепловой сети ТС-016-0/19В ПИР	-	-	2032	14 198
001.02.03.313	Реконструкция участка тепловой сети ТС-Зуб-0/6 ПИР	-	-	2032	3 721
001.02.03.314	Реконструкция магистральных теплотрасс			2033	388 156
001.02.03.315	Реконструкци квартальных теплотрасс			2033	620 489
001.02.03.316	Реконструкция магистральных теплотрасс			2034	388 156
001.02.03.317	Реконструкци квартальных теплотрасс			2034	620 489
001.02.03.318	Реконструкция магистральных теплотрасс			2035	388 156
001.02.03.319	Реконструкци квартальных теплотрасс			2035	620 489
001.02.03.320	Реконструкция магистральных теплотрасс			2036	388 156
001.02.03.321	Реконструкци квартальных теплотрасс			2036	620 489
001.02.03.322	Реконструкция магистральных теплотрасс			2037	388 156
001.02.03.323	Реконструкци квартальных теплотрасс			2037	620 489
001.02.03.324	Реконструкция магистральных теплотрасс			2038	388 156
001.02.03.325	Реконструкци квартальных теплотрасс			2038	620 489
001.02.03.326	Реконструкция магистральных теплотрасс			2039	388 156
001.02.03.327	Реконструкци квартальных теплотрасс			2039	620 489

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.328	Реконструкция магистральных теплотрасс			2040	388 156
001.02.03.329	Реконструкци квартальных теплотрасс			2040	620 489
<b>ИТОГО</b>					<b>33 073 690</b>

**Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №36 (Шифр подгруппы проектов 036.02.03)**

Шифр подгруппы проектов	Наименование проекта, сферы и муниципального (ых) образования (й), на территории которого(ых) будет осуществляться реализация проекта	Перечень мероприятий, которые планируются в рамках реализации проекта	Год стр-ит/реконструкц ии	Затраты с НДС, тыс.руб.
036.02.03.01	Проект «Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул.Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п.Прибрежный Красноглинского района г.Самара»	Замена подземной тепловой сети с прокладкой четвертой циркуляционной линии Ду-150-50 протяженностью 752,4п.м.	2023	33 360
036.02.03.02	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной №2 (г.о. Самара пос. Мехзавод, квартал 2) через сквер "Октябрь" до жилого дома №16 квартал 16 пос.Мехзавод		2023	70 000
<b>ИТОГО</b>				<b>103 360</b>

**Таблица 7.5 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.**

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
ООО "СТО"	533,69	0	0	31875,22	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО "Самаратеплоресурсы"	165,186	0	802	2653,227	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО «ВолгоРентГрупп»	0	0	0	74	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Инжиниринг сетекот"	0	0	1626	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "СТРОММАШИНА"	17	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
АО "Авиакор - авиационный завод"	63	0	0	285	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей

### **7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов**

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

## **8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

### **8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Около 41% теплopotребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

**8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, в настоящем документе не предусмотрены.

## **9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа Самара приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара приведены в таблицах 9.1 – 9.3.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа Самара, приведены в таблицах 9.4– 9.15.

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

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС

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



Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс БОК

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

Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК

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

Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 9.6 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км**

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
газ	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 9.7 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО «ЗИМ-Энерго»<sup>1</sup>**

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

<sup>1</sup> В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.11.2021 № 1238 ООО «ЗИМ-Энерго» признано утратившим статус единой теплоснабжающей организации в зоне № 67, статус ЕТО в данной зоне присвоен ПАО «Т Плюс»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 9.8 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
"Сталелитейный завод"	газ	9 617	8 932	9 261	9 500	9 326	9 282	9 238	9 195	9 151	9 108	9 064	9 021	8 977	8 934	8 890
130 кв.	газ	2 316	5 486	5 598	4 927	4 890	4 867	4 843	4 820	4 797	4 774	4 751	4 728	4 705	4 682	4 659
132 кв.	газ	1 440	2 985	3 096	3 100	3 112	3 115	3 118	3 121	3 124	3 127	3 130	3 133	3 136	3 139	3 142
409 кв.	газ	3 821	9 944	11 632	11 409	11 457	11 469	11 481	11 493	11 505	11 517	11 529	11 541	11 553	11 565	11 577
469 кв.	газ	1 253	3 477	3 570	3 564	3 504	3 489	3 474	3 459	3 444	3 429	3 414	3 399	3 384	3 369	3 354
527 кв.	газ	1 654	5 190	6 935	5 096	5 040	5 026	5 012	4 999	4 985	4 971	4 957	4 943	4 929	4 915	4 901
ПЧЛ	газ	4 477	10 911	10 692	9 615	9 517	9 493	9 468	9 444	9 419	9 395	9 370	9 346	9 321	9 297	9 272
751 кв.	газ	3 562	7 972	8 108	7 384	7 359	7 353	7 347	7 341	7 335	7 328	7 322	7 316	7 310	7 304	7 298
Киркомбинат	газ	556	1 433	1 421	1 341	1 339	1 339	1 338	1 338	1 337	1 337	1 336	1 335	1 335	1 334	1 334
610 кв.	газ	2 900	7 837	8 128	7 827	7 829	7 829	7 830	7 830	7 831	7 831	7 832	7 832	7 833	7 833	7 834
588 кв.	газ	2 968	7 932	8 077	8 250	8 142	8 115	8 088	8 061	8 034	8 007	7 980	7 953	7 926	7 899	7 872
ул. Авроры, 11	ку	260	674	732	654	652	651	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	4 472	11 560	12 961	11 712	11 613	11 589	11 564	11 539	11 515	11 490	11 465	11 441	11 416	11 392	11 367
567 кв.	газ	3 814	10 473	9 994	10 035	9 905	9 872	9 840	9 807	9 775	9 742	9 710	9 677	9 644	9 612	9 579
463 кв.	газ	676	1 814	2 316	5 594	5 536	5 521	5 506	5 492	5 477	5 463	5 448	5 433	5 419	5 404	5 390
471 кв.	газ	1 314	3 760	4 246	3 805	3 753	3 740	3 727	3 714	3 700	3 687	3 674	3 661	3 648	3 635	3 622
542 кв.	газ	1 999	4 842	5 181	5 260	5 284	5 290	5 296	5 303	5 309	5 315	5 321	5 327	5 333	5 339	5 345
653 кв.	газ	2 267	5 957	6 098	5 915	5 937	5 942	5 948	5 953	5 959	5 965	5 970	5 976	5 981	5 987	5 992
Школа-интернат №6	газ	977	2 538	3 055	2 558	2 585	2 591	2 598	2 605	2 611	2 618	2 625	2 631	2 638	2 644	2 651
Средняя Волга 1	газ	1 740	5 291	4 902	4 782	4 747	4 738	4 730	4 721	4 712	4 703	4 694	4 686	4 677	4 668	4 659
Средняя Волга 2	газ	2 670	6 963	7 209	6 131	6 098	6 090	6 082	6 073	6 065	6 057	6 049	6 040	6 032	6 024	6 016
ул. Грибоедова, 20	газ	422	1 030	999	953	941	938	935	932	929	925	922	919	916	913	910
п. Береза	газ	1 091	2 804	2 485	2 899	3 409	3 536	3 663	3 790	3 918	4 045	4 172	4 300	4 427	4 554	4 681
Винтай	газ	473	1 131	1 232	1 180	1 148	1 139	1 131	1 123	1 115	1 107	1 098	1 090	1 082	1 074	1 066
ул. Ученическая, 117	газ	402	678	698	626	616	613	610	608	605	602	599	597	594	591	589
Самаравтормет	газ	480	1 228	1 380	1 391	1 388	1 388	1 387	1 386	1 385	1 385	1 384	1 383	1 382	1 382	1 381
ул. Аврора, 3	ку	176	438	463	430	428	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	395	1 032	1 085	1 000	994	992	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	14 098	31 012	34 582	31 873	31 096	30 901	30 707	30 513	30 319	30 125	29 930	29 736	29 542	29 348	29 153
"КБАС"	газ	2 722	6 659	4 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	18 543	54 404	51 881	51 081	50 881	50 681	50 482	50 282	50 082	49 882	49 682	49 482	49 282	49 082
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	1 755	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943	4 943
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
<b>Газовые котельные</b>	газ	<b>483 881</b>	<b>580 543</b>	<b>655 709</b>	<b>635 721</b>	<b>633 639</b>	<b>633 172</b>	<b>632 060</b>	<b>632 371</b>	<b>630 888</b>	<b>635 280</b>	<b>639 324</b>	<b>637 841</b>	<b>636 358</b>	<b>650 088</b>	<b>648 605</b>
<b>Угольные котельные</b>	уголь	<b>1 287</b>	<b>2 573</b>	<b>2 756</b>	<b>2 544</b>	<b>2 532</b>	<b>2 529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	-	<b>485 168</b>	<b>583 116</b>	<b>658 465</b>	<b>638 264</b>	<b>636 171</b>	<b>635 701</b>	<b>632 060</b>	<b>632 371</b>	<b>630 888</b>	<b>635 280</b>	<b>639 324</b>	<b>637 841</b>	<b>636 358</b>	<b>650 088</b>	<b>648 605</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
пос. Водники	газ	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Школа №177	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Школа №143	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
пос. «Волгарь»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ДСУ «Автодор»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Засамарская Слобода	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
пос.Рубежный	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Молодогвардейская, 9	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
«РОК»	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
котельная №2 п.Прибрежный	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №3 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №7 п.Мехзавод	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №11 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №13 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Красный Пахарь	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №3 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №12 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №15 п.Управленческий	газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
41 км.	ку	411,6	418,7	382,2	365,4	365,4	365,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
"Плодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"702 квартал" д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Школа-интернат №9"	газ	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т.т.

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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
130 кв.	газ	376	891	909	800	794	790	787	783	779	775	772	768	764	760	757
132 кв.	газ	301	623	646	647	650	650	651	652	652	653	653	654	655	655	656
409 кв.	газ	607	1 580	1 848	1 813	1 820	1 822	1 824	1 826	1 828	1 830	1 832	1 834	1 835	1 837	1 839
469 кв.	газ	204	565	580	579	569	567	564	562	559	557	554	552	550	547	545
527 кв.	газ	263	825	1 102	810	801	799	796	794	792	790	787	785	783	781	779
ПЧЛ	газ	818	1 993	1 953	1 757	1 739	1 734	1 673	1 669	1 665	1 660	1 656	1 652	1 647	1 643	1 639
751 кв.	газ	566	1 267	1 288	1 173	1 169	1 168	1 167	1 166	1 165	1 164	1 163	1 162	1 161	1 160	1 159
Киркомбинат	газ	90	233	231	218	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
610 кв.	газ	499	1 348	1 398	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347
588 кв.	газ	472	1 260	1 283	1 311	1 294	1 289	1 285	1 281	1 276	1 272	1 268	1 264	1 259	1 255	1 251
ул. Авроры, 11	ку	95	254	194	191	191	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	726	1 877	2 105	1 902	1 886	1 868	1 864	1 860	1 856	1 852	1 849	1 845	1 841	1 837	1 833
567 кв.	газ	619	1 701	1 623	1 630	1 609	1 603	1 598	1 593	1 587	1 582	1 577	1 572	1 566	1 561	1 556
463 кв.	газ	110	295	376	908	899	897	894	892	889	887	885	882	880	878	875
471 кв.	газ	213	611	690	618	609	607	605	603	601	599	597	595	592	590	588
542 кв.	газ	325	786	841	854	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868
653 кв.	газ	390	1 024	1 049	1 017	1 021	1 022	1 023	1 024	1 025	1 026	1 027	1 028	1 028	1 029	1 030
Школа-интернат №6	газ	159	412	496	415	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	431
Средняя Волга 1	газ	276	841	779	760	754	753	751	750	749	747	746	744	743	742	740
Средняя Волга 2	газ	424	1 106	1 145	974	969	968	966	965	964	962	961	960	958	957	956
ул. Грибоедова, 20	газ	88	215	209	199	196	196	195	195	194	193	193	192	191	191	190
п. Береза	газ	173	445	395	461	542	562	582	602	622	643	663	683	703	724	744
Винтай	газ	77	184	200	192	186	185	184	182	181	180	178	177	176	174	173
ул. Ученическая, 117	газ	65	110	113	102	100	100	99	99	98	98	97	97	96	96	96
Самаравтормет	газ	100	256	288	291	290	290	290	289	289	289	289	289	289	288	288
ул. Аврора, 3	ку	64	167	128	140	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	144	382	317	292	290	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	2 424	5 333	5 947	5 481	5 347	5 314	5 280	4 848	4 817	4 786	4 755	4 724	4 693	4 662	4 632
"КБАС"	газ	663	1 622	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	3 388	9 940	9 479	9 333	9 296	9 260	9 223	9 186	9 150	9 113	9 077	9 040	9 004	8 967
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	285	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>79 427</b>	<b>96 223</b>	<b>109 003</b>	<b>105 352</b>	<b>104 977</b>	<b>104 840</b>	<b>104 596</b>	<b>103 993</b>	<b>103 747</b>	<b>104 456</b>	<b>105 125</b>	<b>104 879</b>	<b>104 634</b>	<b>106 903</b>	<b>106 658</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>491</b>	<b>982</b>	<b>822</b>	<b>791</b>	<b>788</b>	<b>787</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>79 918</b>	<b>97 206</b>	<b>109 824</b>	<b>106 143</b>	<b>105 764</b>	<b>105 627</b>	<b>104 596</b>	<b>103 993</b>	<b>103 747</b>	<b>104 456</b>	<b>105 125</b>	<b>104 879</b>	<b>104 634</b>	<b>106 903</b>	<b>106 658</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 9.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м<sup>3</sup>/т н.т**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
"Школа-интернат №9"	газ	111	89	111	111	113	113	113	114	114	114	114	115	115	115	116
"Сталелитейный завод"	газ	1 322	1 218	1 284	1 306	1 293	1 287	1 281	1 275	1 269	1 263	1 257	1 251	1 245	1 239	1 233
130 кв.	газ	316	751	782	681	683	679	676	673	670	667	663	660	657	654	650
132 кв.	газ	253	527	556	550	559	560	560	561	561	562	563	563	564	564	565
409 кв.	газ	510	1 333	1 586	1 538	1 562	1 564	1 565	1 567	1 569	1 570	1 572	1 573	1 575	1 577	1 578
469 кв.	газ	171	476	498	492	489	487	485	483	481	479	477	475	472	470	468
527 кв.	газ	222	698	950	687	690	688	686	684	683	681	679	677	675	673	671
ПЧЛ	газ	685	1 676	1 667	1 488	1 484	1 480	1 429	1 425	1 421	1 417	1 414	1 410	1 406	1 403	1 399
751 кв.	газ	474	1 068	1 105	995	1 003	1 002	1 001	1 000	1 000	999	998	997	996	995	995
Киркомбинат	газ	78	200	200	185	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	187
610 кв.	газ	420	1 138	1 202	1 145	1 157	1 157	1 157	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158
588 кв.	газ	395	1 061	1 098	1 111	1 107	1 103	1 099	1 096	1 092	1 088	1 085	1 081	1 077	1 074	1 070
ул. Авроры, 11	ку	122	329	257	253	252	252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	608	1 576	1 794	1 608	1 608	1 593	1 589	1 586	1 583	1 579	1 576	1 572	1 569	1 566	1 562
567 кв.	газ	519	1 433	1 392	1 382	1 379	1 375	1 370	1 366	1 361	1 357	1 352	1 348	1 343	1 338	1 334
463 кв.	газ	92	248	323	771	772	770	768	766	764	762	760	758	756	754	752
471 кв.	газ	179	517	593	525	524	522	520	519	517	515	513	511	509	508	506
542 кв.	газ	273	664	723	726	738	739	740	740	741	742	743	744	745	746	746
653 кв.	газ	328	866	902	864	878	879	880	881	882	882	883	884	885	886	886
Школа-интернат №6	газ	133	347	426	353	361	362	362	363	364	365	366	367	368	369	370
Средняя Волга 1	газ	232	711	670	646	649	648	646	645	644	643	642	640	639	638	637
Средняя Волга 2	газ	355	929	979	825	828	827	826	825	823	822	821	820	819	818	817
ул. Грибоедова, 20	газ	74	181	179	169	169	168	168	167	166	166	165	165	164	164	163
п. Береза	газ	148	377	337	390	463	480	497	514	532	549	566	583	601	618	635
Винтай	газ	66	158	172	163	160	159	158	156	155	154	153	152	151	150	148
ул. Ученическая, 117	газ	56	95	98	87	87	86	86	85	85	85	84	84	84	83	83
Самаравтормет	газ	84	217	248	247	249	249	249	249	249	249	248	248	248	248	248
ул. Аврора, 3	ку	82	216	169	184	184	184	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	185	496	418	386	384	383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	2 079	4 557	5 151	4 676	4 632	4 603	4 574	4 199	4 172	4 146	4 119	4 092	4 065	4 039	4 012
"КБАС"	газ	559	1 367	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	2 910	8 563	8 103	8 040	8 009	7 977	7 946	7 915	7 883	7 852	7 820	7 789	7 757	7 726
БМК-3,25-ЭС	газ	0	0	0	241	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>67 468</b>	<b>81 353</b>	<b>93 518</b>	<b>89 469</b>	<b>90 042</b>	<b>89 926</b>	<b>89 716</b>	<b>89 196</b>	<b>88 985</b>	<b>89 588</b>	<b>90 160</b>	<b>89 949</b>	<b>89 738</b>	<b>91 681</b>	<b>91 470</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>634</b>	<b>1 274</b>	<b>1 085</b>	<b>1 045</b>	<b>1 040</b>	<b>1 039</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 9.12 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6	2 329,6
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	2 859,0	2 859,0	2 430,8	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6	2 234,6
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5	2 822,5
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8	2 766,8
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0	2 806,0
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8	2 442,8
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0	3 181,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	23 740,0	23 740,0	24 609,9	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2	34 841,2
АО "РКЦ "Прогресс"	8 381,9	8 381,9	3 433,1	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0	3 480,0
ООО Нефтегаз"	103 329,0	129 213,0	137 207,0	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2	121 679,2
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	329,1	329,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1	352,1
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	7 128,4	7 128,4	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9	7 155,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	12 877,0	12 877,0	11 669,8	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5	11 174,5
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	1 246,0	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3	3 778,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	1 323,3	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8	20 843,8
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	1 850,9	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	2 093,0	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1	6 131,1

**Таблица 9.13 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Котельная ВЧД- 7, За Депо				161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	161,4	161,4	169,6	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
ЗАО "ЗПП"	169,2	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	170,4	170,4	151,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	157,3	157,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	145,8	158,8	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	158,0	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
ООО "ЗИМ-Энерго"	151,8	155,7	155,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Энерго", котельная №1	190,2	190,2	190,2	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	155,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	186,5	169,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	180,2	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
ООО Нефтегаз"	167,0	168,1	168,1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	180,9	180,9	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	172,3	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8

**Таблица 9.14 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	1 121,1	1 165,1	1 165,1	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3	1 065,3
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 997,6	2 035,7	2 035,7	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5	2 049,5
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Лиляговская ул., 3А	2 361,8	2 744,1	2 744,1	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4	2 729,4
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	8 576,6	8 591,9	8 591,9	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0	8 262,0
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	4 307,8	4 601,2	4 601,2	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6	4 241,6
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	435,4	435,4	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	477,0	477,0	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	236,5	236,5	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Котельная ВЧД- 7, За Депо				6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5	6 186,5
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3	1 057,3
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б				406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7	406,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	2 041,0	2 041,0	3 785,2	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0	3 828,0
ЗАО "ЗПП"	6 626,0	7 288,3	6 921,7	7 077,0	7 077,0	7 077,0	6 791,1	6 567,2	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8	6 495,8
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	455,4	455,4	462,0	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	14 511,0	14 511,0	14 114,8	13 604,2	13 823,9	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8	13 839,8
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	216,6	213,5	216,8	213,5	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	7 398,9	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6	8 477,6
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0	6 550,0
ООО "ЗИМ-Энерго"	6 371,5	7 024,3	7 024,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Энерго", котельная №1	658,7	658,7	658,7	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5	619,5
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	41,1	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	533,6	533,6	275,4	335,4	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	370,5	370,5	540,7	536,4	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	275,4	275,4	275,4	561,1	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7	469,7
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	735,3	735,3	510,2	587,8	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0	492,0
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	363,4	363,4	363,4	434,2	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	446,0	446,0	379,2	416,5	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	526,1	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	515,7	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	523,0	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	455,3	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1	381,1
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	592,9	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	4 427,0	4 427,0	4 163,6	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8	5 403,8
АО "РКЦ "Прогресс"	1 510,0	1 510,0	618,5	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9
ООО Нефтегаз"	17 255,3	21 714,3	23 057,7	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0	19 493,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	58,9	58,9	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 289,3	1 289,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3	1 281,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	2 219,3	2 219,3	2 011,2	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5	1 897,5
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	196,7	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3	596,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	256,5	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9	3 485,9
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	296,5	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	405,7	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4	1 188,4

**Таблица 9.15 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м<sup>3</sup>/ т н.т.,**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	960,4	998,1	1 003,9	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4	912,4
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 711,2	1 743,8	1 757,5	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7	1 752,7
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Лиляговская ул., 3А	2 024,3	2 352,0	2 370,9	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3	2 332,3
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	7 327,9	7 341,0	7 376,7	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2	7 013,2
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	3 636,3	3 883,9	3 928,8	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6	3 586,6
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	378,6	378,6	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Са-	0,0	414,8	414,8	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
мара», Заводское шоссе, 77															
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	205,0	205,0	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9
Котельная ВЧД- 7, За Депо				5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6	5 379,6
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13				247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15				919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4	919,4
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б				353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	1 771,8	1 771,8	3,2	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0	3 248,0
ЗАО "ЗПП"	5 663,3	5 891,9	5 916,0	6 048,7	6 048,7	6 048,7	5 804,3	5 613,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0	5 552,0
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	382,7	382,7	402,0	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	12 841,6	12 841,6	12 064,0	11 621,9	11 809,6	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2	11 823,2
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	185,1	182,5	186,9	184,1	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	6 323,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8	7 245,8
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	0,0	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3	5 598,3
ООО "ЗИМ-Энерго"	5 309,6	5 872,2	6 003,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Энерго", котельная №1	562,8	562,8	562,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8
ООО "Энерго", котельная №7	0,0	0,0	35,3	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	448,4	448,4	231,5	283,6	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9
Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»	311,4	311,4	454,4	453,6	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	231,5	231,5	231,5	474,5	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	617,9	617,9	428,8	497,1	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5	413,5
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	305,4	305,4	305,4	367,2	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	374,8	374,8	318,7	352,2	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	444,8	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	436,1	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	442,2	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9	367,9
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	385,0	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2
Котельная УКТ, ООО «Долина-Центр-С»	0,0	0,0	0,0	501,3	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	3 801,8	3 801,8	3 608,0	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7	4 682,7
АО "РКЦ "Прогресс"	1 306,5	1 306,5	452,6	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8
ООО Нефтегаз"	13 015,6	18 474,0	19 616,9	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0	16 584,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	50,4	50,4	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 102,0	1 102,0	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9	1 127,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "При-волжский" Министерства обороны РФ	1 896,8	1 896,8	1 719,0	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3	1 613,3
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	171,0	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5	518,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	225,0	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0,0	0,0	0,0	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6	3 347,6
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	234,9	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	351,5	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8	1 029,8

## **9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

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

Основным видом топлива на Самарской ГРЭС является природный газ.

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

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

Основным топливом БОК является природный газ.

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

В обслуживании МП городского округа Самара «Инженерная служба» находятся котельные, снабжающие отоплением и ГВС жилые дома и другие объекты. Все котельные работают на газовом топливе, кроме 4 угольных котельных: 41 км, ул. Авроры, 3, ул. Авроры, 11а и ул. Битумная, 2а.

Уголь добывается в Оренбургском месторождении.

## **9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ,

за 2022 год приведены в таблице 9.16.

**Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ**

Наименование	2021 г.
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8241
$Q^p_{н}$ , ккал/кг (мазут)	9579
$W_p$ , % (мазут)	0,7

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

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2022 год, приведены в таблице 9.17.

**Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС**

Наименование	2022 г.
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8274
$Q^p_{н}$ , ккал/кг (мазут)	9302
$W_p$ , % (мазут)	3,44

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ за 2022 год, приведены в таблице 9.18.

**Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на БОК**

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

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т Плюс» за 2022 год приведены в таблице 9.19 – 9.20.

Таблица 9.19 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК

Наименование	2022 г.
ПОК	
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8250

Таблица 9.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК

Наименование	2022 г.
ЦОК	
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8231

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

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

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

#### **9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

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

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара представлены в таблице 9.20, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.21.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

ЕТО маш»	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Газ	12,8	12,8	12,1	11,6	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	6,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,3	2,3	2,0	4,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	3,8	3,8	3,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,3	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Нефтегаз»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	13,0	18,5	19,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>ЕТО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,9	1,9	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ООО «Акварель-Тепло»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ООО «Альтернатива»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ООО «Теплогенерация»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ООО «СамЭК»	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего в поселении	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,6	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1 723,5	1 637,6	1 745,7	1 687,5	1 716,7	1 788,3	1 790,5	1 754,1	1 757,9	1 759,4	1 762,5	1 771,7	1 775,5	1 782,4	1 789,3
Мазут	6,8	18,6	3,4	2,3	2,4	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.21 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Самарский завод Нефте-маш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	14,5	14,5	14,1	13,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	7,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,7	2,7	2,3	5,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	4,4	4,4	4,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,5	1,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Нефтегаз»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	17,3	21,7	23,1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,2	2,2	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Акварель-Тепло»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Альтернатива»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,5	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Газ	2 023,6	1 915,3	2 034,6	1 965,9	1 998,4	2 082,3	2 084,9	2 042,3	2 046,7	2 048,5	2 052,1	2 062,8	2 067,2	2 075,2	2 085,3	
Мазут	9,3	25,8	4,8	3,0	3,2	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	

## **10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

### **10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

В рамках перехода к ценовой зоне теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Самары, предприятия группы ПАО «Т Плюс» планирует реализовать комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на основных источниках теплоснабжения города и тепловых сетях.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 10.1.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, приведены в таблице 10.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
<b>Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" г.о. Самара</b>										
Всего капитальные затраты	920 916	325 475	156 752	174 332	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	1 913 256
НДС	184 183	65 095	31 350	34 866	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	382 651
Всего стоимость группы проектов	1 105 100	390 570	188 102	209 198	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	2 295 907
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 105 100	1 495 670	1 683 772	1 892 971	2 148 072	2 403 172	2 658 273	2 913 374	3 168 475	5 464 382
<b>Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	588 122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	117 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	705 747	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747	705 747
<b>Подгруппа проектов 000.01.03 "Техпереворужение источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	179 825	159 089	156 752	174 332	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	1 913 256
НДС	35 965	31 818	31 350	34 866	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	382 651
Всего стоимость подгруппы проектов	215 790	190 907	188 102	209 198	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	2 295 907
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	215 790	406 697	594 799	803 998	1 059 098	1 314 199	1 569 300	1 824 401	2 079 502	4 375 409
<b>Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	152 969	166 386	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	30 594	33 277	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	183 563	199 663	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	183 563	383 226	383 226	383 226	383 226	383 226	383 226	383 226	383 226	383 226

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, тыс. руб.

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" городского округа Самары</b>																		
Всего капитальные затраты	1 784 738	2 146 818	2 322 595	2 040 421	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 037 711	2 109 876	2 185 762	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538
НДС	356 948	429 364	464 519	408 084	424 126	437 555	397 382	407 542	421 975	437 152	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108
<b>Всего смета</b>	<b>2 141 685</b>	<b>2 576 182</b>	<b>2 787 114</b>	<b>2 448 505</b>	<b>2 544 755</b>	<b>2 625 333</b>	<b>2 384 293</b>	<b>2 445 253</b>	<b>2 531 851</b>	<b>2 622 915</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 141 685</b>	<b>4 717 867</b>	<b>7 504 981</b>	<b>9 953 486</b>	<b>12 498 241</b>	<b>15 123 573</b>	<b>17 507 866</b>	<b>19 953 120</b>	<b>22 484 971</b>	<b>25 107 885</b>	<b>26 116 531</b>	<b>27 125 177</b>	<b>28 133 822</b>	<b>29 142 468</b>	<b>30 151 113</b>	<b>31 159 759</b>	<b>32 168 405</b>	<b>33 177 050</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы тепло-снабжения"</b>																		
Всего капитальные затраты	1 784 738	2 146 818	2 322 595	2 040 421	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 037 711	2 109 876	2 185 762	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538
НДС	356 948	429 364	464 519	408 084	424 126	437 555	397 382	407 542	421 975	437 152	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108
<b>Всего смета</b>	<b>2 141 685</b>	<b>2 576 182</b>	<b>2 787 114</b>	<b>2 448 505</b>	<b>2 544 755</b>	<b>2 625 333</b>	<b>2 384 293</b>	<b>2 445 253</b>	<b>2 531 851</b>	<b>2 622 915</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 141 685</b>	<b>4 717 867</b>	<b>7 504 981</b>	<b>9 953 486</b>	<b>12 498 241</b>	<b>15 123 573</b>	<b>17 507 866</b>	<b>19 953 120</b>	<b>22 484 971</b>	<b>25 107 885</b>	<b>26 116 531</b>	<b>27 125 177</b>	<b>28 133 822</b>	<b>29 142 468</b>	<b>30 151 113</b>	<b>31 159 759</b>	<b>32 168 405</b>	<b>33 177 050</b>
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО ПАО "Т Плюс" в зоне №1</b>																		
Всего капитальные затраты	1 698 604	2 146 818	2 322 595	2 040 421	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 037 711	2 109 876	2 185 762	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538
НДС	339 721	429 364	464 519	408 084	424 126	437 555	397 382	407 542	421 975	437 152	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108
<b>Всего смета</b>	<b>2 038 325</b>	<b>2 576 182</b>	<b>2 787 114</b>	<b>2 448 505</b>	<b>2 544 755</b>	<b>2 625 333</b>	<b>2 384 293</b>	<b>2 445 253</b>	<b>2 531 851</b>	<b>2 622 915</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 038 325</b>	<b>4 614 507</b>	<b>7 401 620</b>	<b>9 850 126</b>	<b>12 394 880</b>	<b>15 020 213</b>	<b>17 404 506</b>	<b>19 849 760</b>	<b>22 381 611</b>	<b>25 004 525</b>	<b>26 013 171</b>	<b>27 021 816</b>	<b>28 030 462</b>	<b>29 039 108</b>	<b>30 047 753</b>	<b>31 056 399</b>	<b>32 065 044</b>	<b>33 073 690</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы тепло-снабжения"</b>																		
Всего капитальные затраты	1 698 604	2 146 818	2 322 595	2 040 421	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 037 711	2 109 876	2 185 762	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538	840 538
НДС	339 721	429 364	464 519	408 084	424 126	437 555	397 382	407 542	421 975	437 152	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108	168 108
<b>Всего смета</b>	<b>2 038 325</b>	<b>2 576 182</b>	<b>2 787 114</b>	<b>2 448 505</b>	<b>2 544 755</b>	<b>2 625 333</b>	<b>2 384 293</b>	<b>2 445 253</b>	<b>2 531 851</b>	<b>2 622 915</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>	<b>1 008 646</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 038 325</b>	<b>4 614 507</b>	<b>7 401 620</b>	<b>9 850 126</b>	<b>12 394 880</b>	<b>15 020 213</b>	<b>17 404 506</b>	<b>19 849 760</b>	<b>22 381 611</b>	<b>25 004 525</b>	<b>26 013 171</b>	<b>27 021 816</b>	<b>28 030 462</b>	<b>29 039 108</b>	<b>30 047 753</b>	<b>31 056 399</b>	<b>32 065 044</b>	<b>33 073 690</b>
<b>Группа проектов 036.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО МП "Инженерная служба" в зоне №36</b>																		
Всего капитальные затраты	86 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>103 360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>
<b>Подгруппа проектов 036.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																		
Всего капитальные затраты	86 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>103 360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>	<b>103 360</b>

Для МП г.о. Самара "Инженерная служба", прочих теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций в рамках установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию (производство, передачу, сбыт тепловой энергии в зависимости от вида деятельности) предусмотрены расходы по восстановлению, реконструкции и модернизации оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей в целях поддержания их работы в нормативном состоянии. Данные расходы приведены в таблице 10.3.

Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
<b>Теплоснабжающие организации</b>					
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	48734	0	8411	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей (за исключением нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, новое строительство тепловых сетей представлено в таблице 3.2)
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"	22	0	0	13396	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Газпром трансгаз Самара"	565	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	4838	0	123	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	472	0	293	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Завод приборных подшипников"	2824	0	0	1759	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	82	0	137	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	2445	0	2820	3760	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей (за исключением нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспек-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
					тивных приростов тепловой нагрузки, новое строительство тепловых сетей представлено в таблице 3.2)
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	55	0	42	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Энергоресурс"	0	0	1118	369	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "ЗИМ-Энерго"	4557	0	952	1209	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	3876	0	914	1271	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Аркиник СМЗ"	937	0	72	12417	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Долина-Центр-С"	0	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	1267	0	210	156	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	24721	4834	0	422	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	2542	0	0	819	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	1485	0	475	1604	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "РКЦ "Прогресс"	212	0	452	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "РЭУ" "Самарский"	568	0	713	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ПАО "Салют"	2213	0	0	1654	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Самаранефтегаз"	704	0	0	9176	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ОАО "Самарский Завод "Экран"	53	0	757	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования ис-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
					точников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "СТЭК"	410	0	3421	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	82	0	351	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
<b>Теплосетевые организации</b>					
ООО "СТО"	533,69	0	0	31875,22	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО "Самаратеплоресурсы"	165,186	0	801,968	2653, 227	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО «ВолгоРентГрупп»	0	0	0	74	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Инжиниринг сетekom"	0	0	1626	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "СТРОММАШИНА"	17	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
АО "Авиакор - авиационный завод"	63	0	0	285	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "ЗПП-Энерго"	168	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Олимп-А"	292	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
Итого	104902,9	4834	23689	82857,45	-

Указанные в таблице 10.3 средства ежегодно до 2032 года подлежат инвестированию в системы теплоснабжения рассматриваемых организаций (данные средства предусмотрены в существующей валовой выручке организаций).

После перехода к ценовой зоне теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочими ТСО были подписаны договоры о выполнении схемы теплоснабжения. В соответствии с указанными договорами для МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированный с использованием прогнозного показателя размера индексации цены на тепловую энергию согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством

Российской Федерации, и не превысит предельный уровень, утвержденный на второе полугодие того же календарного года органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Таким образом после перехода к ценовой зоне теплоснабжения для МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО не прогнозируется дополнительного к приведенному в таблице 10.3 инвестиционного потенциала.

Таким образом на основании таблицы 10.3 объем инвестиций в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих теплоснабжающих организаций в течение 10 лет должен составить 1 097,37 млн. руб. в том числе: объем инвестиций, обеспеченный текущей амортизацией – 1 049,03 млн. руб. и текущей прибылью на капитальное развитие – 48,34 млн. руб.;

Помимо указанных инвестиций в рамках текущего тарифа должны быть предусмотрены затраты на приобретения материалов на текущий и капитальный ремонт 236,9 млн. руб. и на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 828,57 млн. руб.

## **10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

## **10.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой

системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе в настоящем документе не предусмотрены.

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Мехзавод п., 33	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3/2	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	ООО «Акварель-Тепло»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ООО «Акварель-Тепло»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.06.2022 № 145
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	ООО «Альтернатива»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «Альтернатива»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.06.2022 № 132
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК	10	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Дено ул.	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодпитомник»	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
73	Котельная - Трубная ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	31	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
40	Котельная - Красный Пахарь п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
31	Котельная - 41 километр п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	37	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
68	Котельная АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (экс. орг. - ООО «Нефтегаз»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	ООО «Нефтегаз»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 212
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2597
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК	43	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	ИСТОЧНИК	44	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Центральная ул., 11А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	46	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	51	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Кирзавод-6 п., 18А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	55	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	56	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	57	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 2469
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ»	ИСТОЧНИК	59	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2596
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.01.2022 № 51100-23-00108
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.07.2020 № 217
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	92	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	94	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
32	Котельная - Авроры ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
33	Котельная - Авроры ул., 11А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
36	Котельная - Битумная ул., 2	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 4	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	104	ООО «Теплогенерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
110	Котельная К9 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
111	Котельная К10 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
112	Котельная К11 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
113	Котельная К12 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
114	Котельная УКТ ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	109	ООО «Теплогенерация»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	110	ООО «СамЭК»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.06.2021 № 01-175п

### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.



Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Самара

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	1549,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	60312,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	877,60	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	23401,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	740,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	21254,62	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	480,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11965,27	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	268,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9011,08	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лаза ул., 48А	15,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	873,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Колтевская ул., 36	43,83	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1844,52	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Мехзавод п., 33	26,00	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	762,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	9,16	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	614,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	8,04	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	359,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	1,77	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	83,15	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	2,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	2,15	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	77,11	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	6,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	44,60	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	3,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	3,10	ООО «Акварель-Тепло»	12 260	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	ООО «Акварель-Тепло»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.06.2022 № 145



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	3,18	ООО «Альтернатива»	285	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	128,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	ООО «Альтернатива»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.06.2022 № 132
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	56,00	АО «Мягкая кровля»	92 000	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	10	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1021,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	2,79	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ. / СОБСТВЕННОСТЬ	109,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	34,39	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	887,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	1,92	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	82,63	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	9,07	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	289,15	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
56	Котельная «Самаравормет» - Гродненская ул., 17	1,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	47,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	2,27	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	134,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	5,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	429,38	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона	8,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	576,79	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	2,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	153,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	0,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	31,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодпитомник»	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	4,54	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	0,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	6,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	51,60	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	925 002	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1566,33	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	50,86	ООО «Завод приборных подшипников»	60 000	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1118,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «ЗПП-Энерго»	30	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ				
73	Котельная - Трубная ул.	1,29	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	16,63	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	24	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
49	Котельная - Ученическая ул., 117	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	23,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	4,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	277,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	8,05	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	444,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	10,48	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	494,39	ЗАЯВКА ПОДАНА	32	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
40	Котельная - Красный Пахарь п.	2,68	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	69,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	18,43	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	859,52	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
31	Котельная - 41 километр п.	1,13	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	10,47	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	628,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	29,22	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1600,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	5,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
68	Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	138,78	ООО «Нефтегаз»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	4221,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	ООО «Нефтегаз»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 212
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	32,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	1,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	25,70	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2597
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	2,24	ГБУ СО «СОГЦ»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	127,00	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	90,00	ПАО «Салют»	348	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	43	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	50,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	50,43	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	48	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	44	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1386,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	10,21	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	309,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Центральная ул., 11А	6,36	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	46	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	283,48	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	33,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «СОШ № 143» -	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ /	22,68	ЗАЯВКА ПО-	48	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Восстания ул., 3				ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ДАНА			ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	10,47	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	649,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	4,01	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	269,87	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	1,26	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	64,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	3,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	103,57	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Кирзавод-6 п., 18А	3,61	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	55	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	108,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Воеводина ул., 65А	13,68	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	56	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	379,49	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	6,45	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	57	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	380,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	17,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	1074,96	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 2469
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	150,00	АО «Куйбышевский НПЗ»	377	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	59	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2596
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	79,54	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	18 500	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2373,68	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	0,43	ГБУЗ «СОКНД»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	12,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	50,88	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	20,12	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	892,02	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	19,86	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1323,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	34,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	5,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	132,29	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	26,70	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	837,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.01.2022 № 51100-23-00108
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	6,02	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	121	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	192,01	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.07.2020 № 217
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	8,05	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	467,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	7,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	399,90	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	4,44	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	0,34	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	25,70	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	2,86	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	34,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	6,28	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	389,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	3,36	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	238,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	3,60	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	201,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	4,86	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	292,55	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	7,44	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	24 087 859	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	2,77	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	129,80	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	4,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	257,78	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	3,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	3,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	226,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	92	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	5,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	284,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	3,10	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	1,76	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	90,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	2,10	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	99,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	3,60	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
32	Котельная - Авроры ул., 3	0,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
33	Котельная - Авроры ул., 11А	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
36	Котельная - Битумная ул., 2	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	30,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	7,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	257,02	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	2,48	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	147,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	51,09	АО «Самарский металлургический завод»	1 557 469	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7257,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 4	3,02	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	170,56	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	104	ООО «Теплогенерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	2,30	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	148,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	3,74	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	233,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	34,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	1,72	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	42,33	ЗАЯВКА ПОДАНА			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	1,20	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	1,89	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ. / АРЕНДА	27,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
110	Котельная К9 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
111	Котельная К10 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
112	Котельная К11 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
113	Котельная К12 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
114	Котельная УКТ ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	3,61	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	172,81	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	2,77	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	58,66	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	ООО «Энерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.06.2021 № 48-Э
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	0,71	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	47,31	ЗАЯВКА ПОДАНА			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Новосадовая ул., 311	22,60	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	25 748	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	395,36	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная № 1 ООО «Волгаритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	2,76	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	203,32	ЗАЯВКА ПОДАНА	109	ООО «Теплогенерация»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	20,00	ООО «СамЭК»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	177,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	ООО «СамЭК»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.06.2021 № 01-175п



#### **11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Мехзавод п., 33	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	ООО «Акварель-Тепло»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	ООО «Альтернатива»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная «Плодпитомник»	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная - Трубная ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная - Красный Пахарь п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная - 41 километр п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Центральная ул., 11А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Кирзавод-6 п., 18А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная - Авроры ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная - Авроры ул., 11А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная - Битумная ул., 2	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 4	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
110	Котельная К9 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная К10 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная К11 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
113	Котельная К12 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная УКТ ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

## **12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с принятым вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии за счет подключения нагрузок на Самарскую ТЭЦ:

- в 2023 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и 49,4 Гкал/ч (вывод - Арматурный завод) из нижней зоны действия БОК;
- в 2025 году, после комплексной замены паровой турбины №4, 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.

Для обеспечения перспективных присоединенных нагрузок Самарской ГРЭС предлагается переключение тепловых нагрузок на ПОК (в 2023 году – 40 Гкал/ч и в 2026 году – 20 Гкал/ч).

Также планируется:

- переключение тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш» с переключением абонентов 25 квартала, абонентов 116 км (от котельной АО «КНПЗ») на модульную котельную БМК 120 по адресу: г.о. Самара, Куйбышевский район, пос.116 км., ул. Грозненская/Стромиловское шоссе;
- в 2024 году вывести из эксплуатации угольные котельные ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- закрытие сезонной котельной пос. Береза, ул. Теневая б/н и переключение абонентов с нагрузкой ГВС в летний период на котельную ЦОК АО «МАК».

## **13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

Бесхозные тепловые сети в 2022 году в г.о. Самара не выявлены. Ранее выявленные бесхозные тепловые сети были приняты в муниципальную собственность и далее переданы в аренду ПАО «Т Плюс» (договор № 000204М аренды имущества муниципальной казны от 26.02.2021 г.).

## **14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА**

### **14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В рамках реализации Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Самара не предусмотрены.

### **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

#### **14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы предлагается учесть ввод в эксплуатацию модульной котельной по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей котельной ОАО «Волгабурмаш» и ввод в эксплуатацию новой котельной пос. 116 км.

#### **14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Основной целью «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 28 февраля 2022 г. № 146, является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функ-

ционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2028 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2028 года.

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт<sup>2</sup>

ЭС Самарской области	2021 г. факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребность (собственный максимум)	3632	3597	3671	3727	3779	3795	3802	3808
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5838,3	6074,9	6049,9	6049,9	6064,8	6064,8	6064,8	6064,8
АЭС								
ГЭС	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3275,3	3275,3	3250,3	3250,3	3265,2	3265,2	3265,2	3265,2
ВИЭ	75,0	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт\*ч<sup>3</sup>

ЭС Самарской области	2021 г. факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребность (потребление электрической энергии)	23,6	23,3	23,5	23,8	24,3	24,4	24,4	24,5
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	20,5	20,5	22,2	22,7	22,6	21,6	21,6	21,7
АЭС								
ГЭС	9,8	10,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
ТЭС	10,6	10,3	11,3	11,8	11,7	10,7	10,7	10,7
ВИЭ	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сальдо перетоков электрической энергии	3,1	2,8	1,3	1,1	1,7	2,8	2,8	2,8

<sup>2</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы»

<sup>3</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы»

По состоянию на 2021 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3632 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5838,3 МВт. Однако в целом по году планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

11 мая 2022 года распоряжением Губернатора Самарской области №109-р утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Самарской области на период 2022-2026 годов. В указанном документе подтверждаются указанные выше планы по вводу/выводу генерирующего оборудования ТЭЦ Самарской области.

В соответствии с актуализированными данными, предоставленными собственниками генерирующего оборудования предполагаются следующие мероприятия с вводом/выводом генерирующего оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городе Самара:

- комплексная замена паровой турбины №4 Самарской ТЭЦ к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций).

В таблице 14.3 показан прогнозный статус на ОРЭМ турбогенераторов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС.

Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Самарская ТЭЦ</b>							
ПТ-60-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х
Р-50-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-120/150-12,8NG						ДПМ	ДПМ
<b>Самарская ГРЭС</b>							
ПТ-12-2,9/0,6	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР
Р-12-29/1,2-2,5	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

ВГ (Т) – вынужденный генератор (по теплоснабжению)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

РР - розничный рынок электрической энергии



**14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии, в настоящем документе не предусмотрены.

В утвержденных вышеуказанных документах планируется комплексная замена паровой турбины №4 Самарской ТЭЦ к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025).

**14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 25.03.2022 № 10-ПС «О внесении

изменений в постановление Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032» об утверждении Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов.

Вышеуказанный документ содержит сводный перечень мероприятий в сфере горячего водоснабжения, предлагаемых к реализации. К ним относятся:

- мероприятия по модернизации оборудования ГВС в тепловых пунктах;
- мероприятия по реконструкции и строительству сетей ГВС;
- мероприятия по улучшению качества горячей воды;
- мероприятия по модернизации насосного оборудования в котельных и центральных тепловых пунктах, в т.ч. установка частотных преобразователей на электродвигатели насосов для более плавного регулирования давления ГВС;
- мероприятия по установке регулирующей аппаратуры для поддержания температуры горячей воды в автоматическом режиме в центральных тепловых пунктах.

#### **14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новой котельной пос. 116 км, указанной в п. 6.2.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

## **15 РАЗДЕЛ 14. 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 15.1-15.16), 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 15.17-15.25), 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 15.26-15.29), 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 15.30 и 15.31 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.32 - 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. Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении Главы 13.**

## 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	12221,0	12386,4	12593,2	12831,4	12996,2	13900,0	14002,9	14728,4	14895,2	14918,4	14959,8	14986,9	15220,1	15346,5	15446,8	15590,2	15590,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	7383,3	7379,5	7371,0	7373,0	7364,6	7916,8	7988,3	8444,7	8532,7	8543,6	8551,7	8583,9	8748,0	8801,3	8836,5	8888,7	8888,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2283,350	2284,515	2290,373	2297,178	2300,931	2464,044	2478,066	2605,210	2623,679	2627,079	2628,346	2627,699	2664,081	2680,265	2690,900	2706,697	2706,697
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1007,691	1008,205	1008,494	1010,990	1015,450	1084,345	1090,199	1144,153	1152,121	1153,643	1154,190	1153,931	1169,671	1176,743	1181,366	1188,245	1188,245
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	724,637	725,006	724,424	726,464	730,216	788,162	793,280	837,944	844,172	845,208	845,634	845,375	857,555	862,831	866,346	871,546	871,546
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	283,054	283,199	284,070	284,526	285,234	296,183	296,919	306,209	307,948	308,435	308,556	308,556	312,116	313,912	315,020	316,698	316,698
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1275,659	1276,310	1276,016	1279,380	1285,481	1379,700	1387,867	1461,057	1471,558	1473,436	1474,156	1473,768	1494,410	1503,522	1509,534	1518,452	1518,452
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1086,956	1087,510	1086,636	1089,696	1095,325	1182,245	1189,921	1256,917	1266,260	1267,813	1268,452	1268,064	1286,333	1294,247	1299,520	1307,320	1307,320
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	188,703	188,799	189,380	189,684	190,156	197,455	197,946	204,140	205,299	205,623	205,704	205,704	208,077	209,275	210,014	211,133	211,133
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3270,943	3291,720	3142,990	3273,100	3049,980	3254,000	3285,060	3347,290	3574,270	3580,300	3585,930	3585,930	3641,830	3669,420	3700,300	3745,070	3745,070
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1443,537	1452,706	1383,917	1440,494	1346,021	1431,979	1445,227	1470,059	1569,548	1572,236	1574,695	1574,730	1598,953	1611,021	1624,516	1644,092	1644,092
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	793,945	798,988	761,154	792,272	740,312	787,588	794,875	808,532	863,251	864,730	866,082	866,102	879,424	886,062	893,484	904,251	904,251
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	649,592	653,718	622,763	648,222	605,709	644,391	650,352	661,527	706,297	707,506	708,613	708,629	719,529	724,959	731,032	739,841	739,841
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1827,406	1839,014	1751,028	1822,906	1703,959	1822,022	1839,833	1877,231	2004,722	2008,064	2011,235	2011,200	2042,877	2058,399	2075,784	2100,978	2100,978
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1370,555	1379,261	1313,271	1367,180	1277,969	1366,517	1379,875	1407,923	1503,542	1506,048	1508,426	1508,400	1532,158	1543,799	1556,838	1575,734	1575,734
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	456,852	459,754	437,757	455,727	425,990	455,506	459,958	469,308	501,181	502,016	502,809	502,800	510,719	514,600	518,946	525,245	525,245
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	59,3	58,5	57,5	56,6	56,2	56,7	56,7	56,9	56,7	56,7	56,5	56,4	56,3	56,2	56,1	55,9	55,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,065	0,065	0,060	0,062	0,057	0,057	0,057	0,055	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	12,70	12,61	11,81	12,07	11,13	11,08	11,10	10,73	11,33	11,33	11,32	11,30	11,29	11,29	11,31	11,34	11,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	147,2	147,4	147,4	147,8	148,7	149,3	149,0	148,8	148,4	148,4	148,3	147,7	147,0	147,1	147,1	147,1	147,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	36,3	36,5	34,8	36,2	33,9	33,7	33,8	32,6	34,4	34,5	34,5	34,3	34,2	34,3	34,4	34,7	34,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,636	0,636	0,638	0,635	0,632	0,672	0,672	0,702	0,702	0,699	0,695	0,690	0,695	0,695	0,694	0,693	0,693
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,221	0,222	0,212	0,219	0,203	0,215	0,216	0,218	0,231	0,230	0,229	0,227	0,229	0,230	0,230	0,232	0,232
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00172	0,00173	0,00173	0,00175	0,00177	0,00188	0,00189	0,00199	0,00200	0,00200	0,00200	0,00199	0,00202	0,00202	0,00203	0,00204	0,00204
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,88	1,91	1,81	1,91	1,80	1,88	1,89	1,92	2,05	2,04	2,04	2,04	2,07	2,08	2,09	2,11	2,11

Таблица 15.2 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2458,7	2492,5	2532,0	2592,1	2685,8	2578,9	2632,2	2647,2	2309,8	2315,3	2332,8	2335,8	2344,9	2363,6	2414,4	2422,7	2422,7
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1637,7	1637,2	1636,3	1643,6	1678,0	1608,1	1641,1	1653,6	1440,6	1443,5	1451,4	1456,1	1466,3	1474,0	1499,7	1499,7	1499,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	485,680	486,037	489,433	497,259	502,749	481,436	490,060	491,752	427,103	427,997	430,184	429,842	430,689	433,043	440,847	440,847	440,847
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	202,729	202,878	202,770	204,236	209,854	201,184	204,932	205,647	178,657	179,044	179,985	179,845	180,205	181,233	184,653	184,653	184,653
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	177,358	177,488	177,696	178,844	183,591	175,356	178,208	178,808	155,210	155,508	156,251	156,120	156,417	157,186	159,710	159,710	159,710
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	25,371	25,390	25,074	25,392	26,263	25,828	26,725	26,840	23,447	23,537	23,734	23,726	23,788	24,047	24,943	24,943	24,943
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	282,951	283,159	283,260	285,194	292,895	280,252	285,128	286,105	248,447	248,953	250,199	249,997	250,484	251,810	256,194	256,194	256,194
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	266,037	266,233	266,544	268,266	275,387	263,034	267,311	268,211	232,816	233,261	234,376	234,179	234,625	235,778	239,565	239,565	239,565
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	16,914	16,926	16,716	16,928	17,508	17,218	17,816	17,893	15,631	15,691	15,823	15,817	15,859	16,032	16,629	16,629	16,629
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	577,635	585,020	565,560	605,830	584,750	570,570	479,320	490,390	476,380	497,730	514,350	524,840	526,510	536,500	536,500	536,500	536,500
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	241,112	244,195	234,309	248,829	244,082	238,431	200,441	205,078	199,270	208,216	215,199	219,592	220,297	224,531	224,718	224,718	224,718
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	132,612	134,307	128,870	136,856	134,245	131,137	110,243	112,793	109,599	114,519	118,359	120,776	121,163	123,492	123,595	123,595	123,595
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	108,500	109,888	105,439	111,973	109,837	107,294	90,198	92,285	89,672	93,697	96,840	98,816	99,134	101,039	101,123	101,123	101,123
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	336,523	340,825	327,319	347,463	340,668	332,139	278,879	285,312	277,111	289,514	299,151	305,248	306,213	311,969	311,782	311,782	311,782
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	252,392	255,619	245,489	260,597	255,501	249,104	209,159	213,984	207,833	217,136	224,363	228,936	229,660	233,977	233,837	233,837	233,837
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	84,131	85,206	81,830	86,866	85,167	83,035	69,720	71,328	69,278	72,379	74,788	76,312	76,553	77,992	77,946	77,946	77,946
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	72,1	71,2	70,2	69,0	68,4	68,0	67,7	67,5	67,2	67,2	67,0	66,8	66,7	66,5	66,1	65,9	65,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,054	0,054	0,051	0,053	0,050	0,051	0,042	0,043	0,047	0,049	0,051	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	10,54	10,53	9,95	10,32	9,77	9,94	8,19	8,33	9,27	9,67	9,92	10,11	10,10	10,21	10,01	9,97	9,97
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	162,4	162,6	162,9	163,2	164,1	163,6	162,9	162,2	161,6	161,6	161,5	160,8	160,0	160,0	159,7	159,7	159,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	30,1	30,5	29,3	31,0	29,8	30,3	24,9	25,3	28,2	29,4	30,2	30,7	30,6	31,0	30,5	30,5	30,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,760	0,760	0,765	0,778	0,786	0,753	0,766	0,769	0,668	0,669	0,673	0,672	0,674	0,677	0,689	0,689	0,689
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,207	0,210	0,202	0,214	0,210	0,205	0,172	0,176	0,171	0,179	0,185	0,189	0,189	0,193	0,193	0,193	0,193
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00209	0,00210	0,00211	0,00214	0,00222	0,00208	0,00211	0,00211	0,00183	0,00183	0,00183	0,00183	0,00183	0,00183	0,00186	0,00186	0,00186
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,56	1,59	1,53	1,64	1,62	1,56	1,30	1,33	1,29	1,35	1,39	1,41	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44



Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	7438,1	7541,1	7667,2	7798,5	7910,4	7149,6	7174,9	7215,4	7287,9	7292,3	7309,8	7324,6	7338,5	7355,0	7374,1	7399,5	7399,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4723,8	4722,8	4717,4	4710,1	4712,1	4246,6	4266,1	4299,5	4339,6	4341,2	4343,7	4361,2	4383,1	4383,1	4383,1	4383,1	4383,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1429,470	1430,644	1431,753	1435,098	1440,570	1297,815	1299,792	1304,403	1312,122	1312,602	1312,735	1312,735	1312,735	1312,735	1312,735	1312,735	1312,735
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	613,315	613,819	614,004	614,448	618,077	557,741	558,604	560,516	563,708	563,913	563,969	563,969	563,969	563,969	563,969	563,969	563,969
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	488,734	489,135	488,772	489,204	492,529	441,894	442,541	444,251	447,129	447,296	447,344	447,344	447,344	447,344	447,344	447,344	447,344
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	124,581	124,684	125,232	125,244	125,549	115,847	116,063	116,265	116,579	116,617	116,624	116,624	116,624	116,624	116,624	116,624	116,624
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	816,155	816,825	816,646	817,302	822,493	740,073	741,188	743,887	748,414	748,689	748,766	748,766	748,766	748,766	748,766	748,766	748,766
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	733,101	733,703	733,158	733,806	738,793	662,841	663,812	666,377	670,694	670,945	671,017	671,017	671,017	671,017	671,017	671,017	671,017
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	83,054	83,123	83,488	83,496	83,699	77,232	77,376	77,510	77,720	77,744	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1008,085	1014,470	932,850	981,620	931,500	869,710	873,180	878,150	884,860	884,860	884,860	884,860	884,860	884,860	884,860	884,860	884,860
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	432,519	435,259	400,050	420,288	399,661	373,761	375,262	377,350	380,150	380,149	380,148	380,148	380,148	380,148	380,148	380,148	380,148
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	237,885	239,392	220,028	231,158	219,814	205,569	206,394	207,543	209,083	209,082	209,081	209,081	209,081	209,081	209,081	209,081	209,081
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	194,634	195,867	180,023	189,130	179,847	168,192	168,868	169,808	171,068	171,067	171,067	171,067	171,067	171,067	171,067	171,067	171,067
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	575,565	579,211	532,081	559,042	531,839	495,948	497,918	500,800	504,710	504,711	504,712	504,712	504,712	504,712	504,712	504,712	504,712
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	431,674	434,408	399,061	419,282	398,879	371,961	373,439	375,600	378,533	378,533	378,534	378,534	378,534	378,534	378,534	378,534	378,534
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	143,891	144,803	133,020	139,761	132,960	123,987	124,480	125,200	126,178	126,178	126,178	126,178	126,178	126,178	126,178	126,178	126,178
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	65,7	64,9	63,7	62,7	62,3	61,8	61,7	61,6	61,4	61,3	61,2	61,1	61,0	60,8	60,7	60,5	60,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,032	0,032	0,029	0,030	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	6,25	6,21	5,61	5,79	5,43	5,62	5,62	5,62	5,61	5,60	5,59	5,58	5,57	5,56	5,54	5,52	5,52
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	155,2	155,4	155,4	155,8	156,8	156,1	155,6	155,0	154,6	154,6	154,5	153,9	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	17,9	18,0	16,5	17,4	16,5	17,1	17,1	17,1	17,0	17,0	17,0	17,0	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,649	0,650	0,650	0,658	0,667	0,607	0,613	0,622	0,631	0,638	0,645	0,651	0,658	0,665	0,672	0,679	0,679
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,108	0,109	0,100	0,106	0,102	0,096	0,097	0,099	0,101	0,102	0,103	0,104	0,105	0,106	0,107	0,108	0,108
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00238	0,00239	0,00239	0,00242	0,00245	0,00216	0,00216	0,00217	0,00218	0,00217	0,00217	0,00216	0,00216	0,00215	0,00215	0,00215	0,00215
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,16	1,17	1,08	1,14	1,09	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00

Таблица 15.4 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1435,8	1541,8	1567,1	1781,2	1882,3	1925,8	1982,9	1492,5	1549,3	1582,9	1586,6	1656,0	1723,5	1727,4	1754,5	1760,5	1760,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	931,0	985,8	984,9	1098,8	1144,8	1171,0	1208,2	909,1	943,7	962,9	963,3	1006,1	1049,1	1049,1	1062,5	1062,5	1062,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	279,240	295,998	331,016	340,204	346,900	354,303	364,286	273,235	282,582	288,466	288,466	300,242	311,665	311,665	315,681	315,681	315,681
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	118,389	125,494	125,496	140,338	147,075	150,232	154,377	115,941	119,835	122,409	122,409	127,505	132,451	132,451	134,184	134,184	134,184
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	98,309	104,209	104,208	116,536	122,130	124,699	128,388	95,999	99,428	101,342	101,342	105,281	109,096	109,096	110,450	110,450	110,450
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	20,080	21,285	21,288	23,802	24,946	25,533	25,989	19,942	20,408	21,067	21,067	22,224	23,355	23,355	23,734	23,734	23,734
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	160,851	170,504	170,504	190,672	199,825	204,071	209,909	157,294	162,747	166,057	166,057	172,737	179,214	179,214	181,497	181,497	181,497
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	147,464	156,314	156,312	174,804	183,194	187,049	192,583	143,999	149,141	152,013	152,013	157,921	163,644	163,644	165,674	165,674	165,674
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	13,387	14,190	14,192	15,868	16,630	17,022	17,326	13,295	13,605	14,044	14,044	14,816	15,570	15,570	15,823	15,823	15,823
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	606,196	610,040	627,840	706,050	672,840	664,640	687,450	688,500	514,310	524,320	524,320	545,620	566,300	566,300	577,940	577,940	577,940
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	257,008	258,638	238,029	291,253	285,264	281,822	291,328	292,150	218,105	222,492	222,492	231,710	240,665	240,665	245,660	245,660	245,660
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	141,354	142,251	130,916	160,189	156,895	155,002	160,230	160,683	119,958	122,371	122,371	127,441	132,366	132,366	135,113	135,113	135,113
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	115,654	116,387	107,113	131,064	128,369	126,820	131,098	131,468	98,147	100,121	100,121	104,270	108,299	108,299	110,547	110,547	110,547
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	349,188	351,402	323,396	395,716	387,576	382,818	396,122	396,350	296,205	301,828	301,828	313,910	325,635	325,635	332,280	332,280	332,280
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	261,891	263,552	242,547	296,787	290,682	287,114	297,092	297,263	222,154	226,371	226,371	235,433	244,226	244,226	249,210	249,210	249,210
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	87,297	87,851	80,849	98,929	96,894	95,705	99,031	99,088	74,051	75,457	75,457	78,478	81,409	81,409	83,070	83,070	83,070
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	68,5	67,6	66,5	65,4	64,9	64,8	64,7	64,3	64,2	64,0	63,9	63,6	63,3	63,2	63,0	62,7	62,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,098	0,092	0,084	0,090	0,083	0,080	0,081	0,108	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	19,24	18,03	16,33	17,58	16,29	15,73	15,79	21,04	15,13	15,11	15,08	15,04	15,01	14,98	15,05	15,00	15,00
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	158,4	158,6	158,7	159,1	160,0	159,7	159,4	158,4	158,0	157,9	157,8	157,0	156,0	156,0	155,9	155,9	155,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	55,0	52,3	48,1	52,8	49,6	47,9	48,1	63,9	46,0	46,0	45,9	45,7	45,5	45,5	45,8	45,8	45,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,272	0,288	0,323	0,331	0,338	0,345	0,355	0,266	0,275	0,281	0,281	0,293	0,304	0,304	0,308	0,308	0,308
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,138	0,139	0,128	0,156	0,153	0,151	0,156	0,157	0,117	0,119	0,119	0,124	0,129	0,129	0,132	0,132	0,132
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00187	0,00200	0,00200	0,00226	0,00238	0,00239	0,00245	0,00183	0,00189	0,00193	0,00192	0,00199	0,00206	0,00206	0,00208	0,00207	0,00207
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	2,69	2,73	2,51	3,10	3,06	2,97	3,06	3,07	2,28	2,33	2,32	2,41	2,50	2,49	2,54	2,54	2,54



Таблица 15.5 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2986,6	3017,4	3066,9	3087,7	3133,2	3438,2	3542,7	3586,2	3716,3	3778,8	3832,0	3862,2	3874,9	3883,6	3893,7	3907,1	3907,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1933,3	1926,2	1924,4	1901,7	1902,4	2093,3	2159,6	2189,8	2268,7	2306,6	2334,5	2356,8	2372,0	2372,0	2372,0	2372,0	2372,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	580,300	578,743	573,255	569,308	576,871	633,036	651,027	657,455	678,718	690,020	698,069	702,009	702,990	702,990	702,990	702,990	702,990
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	246,265	245,604	245,608	243,278	244,810	268,220	275,817	278,586	287,451	292,215	295,652	297,372	297,789	297,789	297,789	297,789	297,789
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	203,830	203,283	203,284	201,356	202,625	223,204	229,599	231,774	239,559	243,593	246,377	247,667	248,009	248,009	248,009	248,009	248,009
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	42,436	42,322	42,324	41,922	42,185	45,016	46,218	46,812	47,893	48,622	49,275	49,705	49,781	49,781	49,781	49,781	49,781
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	334,035	333,139	333,142	329,982	332,061	364,816	375,210	378,869	391,267	397,805	402,417	404,637	405,201	405,201	405,201	405,201	405,201
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	305,745	304,924	304,926	302,034	303,938	334,805	344,398	347,661	359,338	365,391	369,567	371,500	372,013	372,013	372,013	372,013	372,013
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	28,290	28,214	28,216	27,948	28,123	30,011	30,812	31,208	31,928	32,414	32,850	33,137	33,187	33,187	33,187	33,187	33,187
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1271,834	1279,920	1274,050	1416,280	1387,270	1334,230	1438,220	1448,040	1489,560	1489,560	1491,680	1493,180	1496,730	1496,730	1496,730	1496,730	1496,730
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	539,735	543,166	545,860	605,208	588,723	565,318	609,322	613,583	630,860	630,811	631,770	632,513	634,021	634,021	634,021	634,021	634,021
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	296,854	298,741	300,223	332,864	323,798	310,925	335,127	337,471	346,973	346,946	347,474	347,882	348,712	348,712	348,712	348,712	348,712
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	242,881	244,425	245,637	272,344	264,925	254,393	274,195	276,112	283,887	283,865	284,297	284,631	285,309	285,309	285,309	285,309	285,309
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	732,099	736,754	740,403	820,904	798,547	768,912	828,898	834,457	858,700	858,749	859,910	860,667	862,709	862,709	862,709	862,709	862,709
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	549,074	552,566	555,302	615,678	598,910	576,684	621,674	625,843	644,025	644,062	644,933	645,500	647,032	647,032	647,032	647,032	647,032
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	183,025	184,189	185,101	205,226	199,637	192,228	207,225	208,614	214,675	214,687	214,978	215,167	215,677	215,677	215,677	215,677	215,677
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	68,2	67,4	66,3	65,2	64,7	64,9	64,8	64,6	64,5	64,5	64,3	64,1	64,0	63,9	63,7	63,5	63,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,099	0,099	0,098	0,108	0,103	0,090	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	19,43	19,35	19,13	21,07	20,20	17,68	18,49	18,39	18,25	17,95	17,72	17,61	17,59	17,55	17,51	17,45	17,45
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	158,1	158,3	158,5	158,8	159,8	159,9	159,5	158,8	158,4	158,4	158,3	157,6	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	55,5	56,1	56,4	63,3	61,5	53,8	56,3	55,9	55,5	54,6	54,0	53,5	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,396	0,395	0,391	0,388	0,393	0,430	0,442	0,445	0,459	0,466	0,471	0,473	0,473	0,472	0,472	0,471	0,471
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,203	0,204	0,205	0,227	0,220	0,211	0,227	0,229	0,235	0,234	0,234	0,234	0,235	0,234	0,234	0,234	0,234
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00198	0,00199	0,00199	0,00199	0,00202	0,00219	0,00224	0,00226	0,00233	0,00237	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00238	0,00238	0,00238
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,89	2,92	2,94	3,29	3,23	3,04	3,27	3,29	3,38	3,37	3,37	3,36	3,37	3,36	3,35	3,34	3,34

Таблица 15.6 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1236,4	1252,4	895,5	1300,9	1294,6	1296,9	1302,7	1282,6	1293,1	1293,4	1310,2	1328,6	1331,1	1334,1	1375,1	1379,9	1379,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	816,8	816,0	597,2	810,1	802,3	803,7	808,3	799,6	805,4	805,4	814,1	826,6	830,8	830,8	852,8	852,8	852,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	243,068	243,068	243,068	239,876	241,189	241,236	241,861	237,975	238,918	238,918	241,417	244,223	244,223	244,223	250,859	250,859	250,859
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	101,944	101,944	71,716	102,498	101,156	101,175	101,425	99,634	100,021	100,021	101,089	102,297	102,297	102,297	105,169	105,169	105,169
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	87,793	87,793	66,691	86,686	87,115	87,134	87,384	86,302	86,660	86,660	87,523	88,474	88,474	88,474	90,692	90,692	90,692
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	14,151	14,151	5,025	15,812	14,041	14,041	14,041	13,333	13,361	13,361	13,565	13,823	13,823	13,823	14,477	14,477	14,477
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	141,124	141,124	103,387	140,570	140,033	140,061	140,436	138,341	138,897	138,897	140,328	141,926	141,926	141,926	145,690	145,690	145,690
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	131,690	131,690	100,037	130,028	130,672	130,700	131,075	129,452	129,990	129,990	131,285	132,711	132,711	132,711	136,039	136,039	136,039
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	9,434	9,434	3,350	10,542	9,361	9,361	9,361	8,888	8,907	8,907	9,044	9,215	9,215	9,215	9,651	9,651	9,651
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	536,449	536,449	523,995	551,813	548,512	551,445	552,257	550,209	551,559	551,559	556,044	560,803	560,803	560,803	573,902	573,902	573,902
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	224,990	224,990	154,602	235,787	230,049	231,277	231,590	230,359	230,905	230,905	232,832	234,901	234,901	234,901	240,600	240,600	240,600
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	123,745	123,745	85,031	129,683	126,527	127,202	127,375	126,697	126,998	126,998	128,058	129,196	129,196	129,196	132,330	132,330	132,330
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	101,246	101,246	69,571	106,104	103,522	104,075	104,216	103,662	103,907	103,907	104,774	105,705	105,705	105,705	108,270	108,270	108,270
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	311,459	311,459	222,877	323,369	318,463	320,168	320,667	319,850	320,654	320,654	323,212	325,902	325,902	325,902	333,302	333,302	333,302
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	233,594	233,594	167,158	242,527	238,847	240,126	240,500	239,888	240,491	240,491	242,409	244,427	244,427	244,427	249,977	249,977	249,977
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	77,865	77,865	55,719	80,842	79,616	80,042	80,167	79,963	80,164	80,164	80,803	81,476	81,476	81,476	83,326	83,326	83,326
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	71,0	70,1	74,5	66,6	67,3	67,2	67,1	67,3	67,0	67,0	66,8	66,6	66,5	66,3	66,0	65,7	65,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{рв.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,100	0,099	0,095	0,100	0,098	0,098	0,098	0,099	0,098	0,098	0,098	0,097	0,097	0,097	0,096	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	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	19,56	19,31	18,56	19,49	19,10	19,17	19,11	19,31	19,20	19,19	19,10	19,01	18,97	18,93	18,81	18,75	18,75
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	161,2	161,4	167,5	160,5	162,9	162,6	162,2	161,9	161,4	161,4	161,3	160,5	159,7	159,7	159,5	159,5	159,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	55,9	56,0	54,7	58,5	58,2	58,4	58,2	58,6	58,4	58,4	58,2	57,8	57,5	57,5	57,3	57,3	57,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,281	0,281	0,193	0,299	0,290	0,291	0,291	0,294	0,294	0,294	0,293	0,292	0,292	0,292	0,291	0,291	0,291
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00293	0,00294	0,00224	0,00294	0,00297	0,00292	0,00292	0,00288	0,00289	0,00288	0,00290	0,00293	0,00292	0,00292	0,00298	0,00298	0,00298
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,12	4,15	2,85	4,39	4,32	4,27	4,26	4,23	4,23	4,22	4,25	4,28	4,27	4,26	4,36	4,35	4,35

Таблица 15.7 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1247,1	1263,3	1805,5	1786,9	1257,9	1208,5	1210,9	1213,6	1218,9	1219,2	1222,0	1224,4	1226,8	1229,5	1232,7	1237,0	1237,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	855,7	854,9	1132,7	1100,3	809,6	776,4	778,8	782,1	784,6	784,6	784,9	788,1	792,1	792,1	792,1	792,1	792,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	250,680	250,680	250,680	250,680	239,596	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586	229,586
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	102,828	102,828	144,592	140,794	98,282	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278	94,278
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	95,159	95,159	119,620	116,476	90,952	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948	86,948
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	7,669	7,669	24,972	24,318	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330	7,330
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	147,852	147,852	196,078	190,926	141,314	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308	135,308
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	142,739	142,739	179,430	174,714	136,427	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421	130,421
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	5,113	5,113	16,648	16,212	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	700,000	700,000	698,900	700,500	692,620	694,000	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100	694,100
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	287,137	287,137	403,125	393,434	284,111	284,986	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027	285,027
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	157,925	157,925	221,719	216,389	156,261	156,742	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765	156,765
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	129,212	129,212	181,406	177,045	127,850	128,244	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262	128,262
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	412,863	412,863	546,669	533,524	408,509	409,014	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073	409,073
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	309,647	309,647	410,002	400,143	306,382	306,761	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805	306,805
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	103,216	103,216	136,667	133,381	102,127	102,254	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268	102,268
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	76,3	75,3	66,3	65,2	72,3	71,9	71,8	71,6	71,3	71,3	71,2	71,0	70,9	70,7	70,5	70,3	70,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,127	0,125	0,123	0,121	0,124	0,130	0,129	0,129	0,129	0,129	0,128	0,128	0,128	0,128	0,127	0,127	0,127
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	24,75	24,44	24,00	23,67	24,28	25,35	25,30	25,25	25,14	25,13	25,08	25,03	24,98	24,92	24,86	24,77	24,77
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	166,8	167,0	158,4	158,8	168,5	168,0	167,5	166,8	166,2	166,2	166,2	165,5	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	70,7	70,8	70,8	71,1	74,0	77,2	77,0	76,7	76,4	76,4	76,4	76,1	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,359	0,359	0,504	0,492	0,372	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00157	0,00158	0,00199	0,00196	0,00154	0,00145	0,00245	0,00245	0,00244	0,00244	0,00243	0,00243	0,00242	0,00242	0,00241	0,00241	0,00241
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,61	2,63	3,69	3,64	2,64	2,61	4,42	4,41	4,40	4,40	4,39	4,38	4,37	4,36	4,35	4,34	4,34

Таблица 15.8 – 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	2033-2040
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	454,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 954,0	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	2 069,0
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	869,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 100,0	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	1 262,4	1 353,4	1 367,4	1 494,5	1 513,0	1 516,4	1 517,7	1 517,0	1 553,4	1 569,6	1 580,2	1 596,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,7	18,3	16,7	15,2	13,3	4,4	6,7	5,8	5,6	5,6	5,6	3,8	3,0	2,4	1,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 138,0	3 924,1	4 124,9	3 826,0	4 062,3	4 105,9	4 165,0	4 422,4	4 422,6	4 418,6	4 407,8	4 460,3	4 486,0	4 515,5	4 568,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 558,1	3 522,4	3 537,4	3 417,1	3 519,7	3 536,7	3 546,9	3 624,9	3 624,9	3 623,8	3 620,7	3 635,9	3 642,9	3 650,7	3 664,4
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,90	0,86	0,89	0,87	0,86	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	272,7	258,6	261,9	257,7	299,3	299,3	298,6	302,4	302,4	302,4	302,3	302,6	302,7	302,8	303,0
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,0	245,2	246,4	240,7	278,1	272,2	273,6	286,9	286,9	286,9	286,8	287,2	287,3	287,5	287,8
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,1	141,6	141,9	140,9	144,4	144,4	144,2	143,5	143,5	143,5	143,5	143,6	143,6	143,7	143,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	87	86	82	81	81	84	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 299	2 193	2 315	2 142	2 156	2 380	2 191	2 319	2 319	2 317	2 312	2 338	2 351	2 366	2 392
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 578	4 536	4 610	4 421	4 551	5 748	4 506	4 605	4 605	4 603	4 599	4 619	4 627	4 637	4 655
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,1	9,9	9,7	9,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3	8,2	8,2	8,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	67 894	61 959	56 348	51 185	45 250	156 575	107 695	101 805	103 169	97 279	91 389	96 051	97 416	91 526	85 636

Таблица 15.9 – 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	2033-2040
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	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	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	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	210,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	272,4	267,2	269,5	272,2	250,9	259,5	261,2	250,1	251,0	253,2	252,8	253,7	256,0	263,8	263,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-1,9	-0,1	-0,9	-1,9	5,6	2,6	2,0	5,9	5,6	4,8	4,9	4,7	3,8	1,1	1,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	738,8	709,3	770,0	736,0	717,4	603,4	614,5	595,1	619,9	638,4	649,4	649,3	660,2	659,1	659,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	438,1	449,7	435,2	442,0	440,7	446,8	446,2	447,2	445,9	444,9	444,3	444,3	443,8	443,8	443,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,59	0,63	0,57	0,60	0,61	0,74	0,73	0,75	0,72	0,70	0,68	0,68	0,67	0,67	0,67
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	411,6	396,6	383,3	382,6	436,2	437,1	437,6	455,5	456,0	455,3	455,5	455,5	455,7	455,7	455,7
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	398,5	380,6	364,0	370,0	415,9	404,2	407,1	430,4	431,5	431,2	431,6	431,6	432,0	432,0	432,0
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	143,7	143,4	142,4	149,0	149,5	149,4	151,6	151,7	151,8	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	83	86	87	80	77	77	76	77	78	78	78	78	78	78
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 672	2 581	2 829	2 704	2 636	2 222	2 262	2 192	2 282	2 349	2 389	2 389	2 428	2 424	2 424
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 928	5 999	6 071	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097	6 097
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,8	6,7	6,7	7,2	7,0	6,9	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	6,9	6,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	160 517	153 751	147 623	147 008	140 879	134 751	128 623	122 495	116 367	110 239	104 111	97 983	91 855	85 727	79 599

**Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК)**

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	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	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	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	860,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	598,5	575,7	580,1	566,9	459,2	461,2	465,8	473,5	474,0	474,1	474,1	474,1	474,1	474,1	474,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	119,7	103,4	137,6	139,0	145,5	145,3	144,8	143,9	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 606,3	1 460,0	1 528,5	1 444,9	1 065,7	1 065,2	1 066,9	1 070,6	1 068,8	1 066,2	1 063,5	1 060,0	1 058,2	1 056,4	1 056,4
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	1,0
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	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	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84	85	88	89	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 427	1 612	1 674	1 585	1 290	1 289	1 291	1 295	1 293	1 290	1 287	1 283	1 281	1 278	1 278
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	0
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	9,9	9,8	10,1	11,2	11,2	11,1	10,9	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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	125 277	232 839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 15.11 – 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	2033-2040
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	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	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	309,3	352,3	362,1	369,2	377,1	387,7	290,8	300,8	307,0	307,0	319,6	331,7	331,7	336,0	336,0
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	48,3	41,1	39,5	38,3	37,0	35,2	51,3	49,7	48,6	48,6	46,6	44,5	44,5	43,8	43,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	754,2	771,5	878,7	832,1	818,7	843,1	841,0	627,1	638,1	636,6	660,6	683,1	682,0	694,7	694,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	158,3	154,2	156,2	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1270,1	1309,0	1495,1	1431,3	1394,6	1435,6	1431,9	1073,7	1092,1	1089,5	1129,7	1167,5	1165,6	1186,9	1186,9
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	11	10	10	10	10	13	12	12	12	12	11	11	11	11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	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	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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.12 – 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	2033-2040
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	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	3,7
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	604,8	597,9	593,8	601,7	660,3	679,0	685,7	707,9	719,7	728,1	732,2	733,2	733,2	733,2	733,2
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	28,8	29,6	28,9	27,9	21,0	18,7	17,9	16,3	14,9	13,9	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 707,0	1 635,5	1 755,5	1 760,2	1 803,1	1 800,2	1 798,2	1 795,6	1 793,8	1 790,8	1 787,9	1 787,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	156,3	156,8	155,8	156,7	156,5	156,5	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,5	156,5
Число часов использования установ-	час/год	1865,6	1847,5	2112,8	2058,2	1972,6	2116,3	2122,0	2147,8	2144,3	2142,0	2138,9	2136,8	2133,3	2129,7	2129,7



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	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	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	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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	103,2	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	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	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	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	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	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	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	3,3
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	-	-	-	-	100 000	95 000	90 000	85 000	80 000	75 000	70 000	65 000	60 000	55 000	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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	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	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	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	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	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	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	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	-	-	-	0	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	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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.15 – 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	2033-2040
<b>пос. Водники</b>																
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	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	56,2	56,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,94	8,60	7,73	7,71	7,70	7,69	7,69	7,68	7,68	7,67	7,67	7,66	7,66	7,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	810	775	840	754	752	752	751	751	750	750	749	749	748	747	747



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №177</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,71	0,66	0,71	0,67	0,68	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,71	0,71	0,72	0,72	0,72
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	730	679	728	681	698	702	706	710	715	719	723	727	732	736	740
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №143</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	66,4	66,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,50	0,43	0,44	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	508	445	446	427	435	437	439	441	443	445	447	449	451	453	455
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пос. «Волгарь»</b>																
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	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,86	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	9,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,2	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	10,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,05	15,50	17,10	17,04	16,82	16,77	16,71	16,66	16,61	16,55	16,50	16,45	16,39	16,34	16,28
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 528	1 476	1 628	1 622	1 601	1 596	1 591	1 586	1 581	1 576	1 571	1 565	1 560	1 555	1 550
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	131399	122639	113879	105119	96359	87599	78839	70079	61319	52559	43799	35039	26279	21023	15767
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ДСУ «Автодор»</b>																
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	4,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	3,90	3,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,07	6,05	6,59	7,05	6,92	6,89	6,86	6,82	6,79	6,76	6,73	6,70	6,67	6,63	6,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 507	1 503	1 637	1 750	1 718	1 710	1 702	1 695	1 687	1 679	1 671	1 663	1 655	1 647	1 640
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пос. Засамарская Слобода</b>																
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	1,29
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,43	2,81	3,12	3,00	2,97	2,94	2,91	2,88	2,85	2,82	2,79	2,76	2,73	2,70
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 928	2 231	2 471	2 378	2 354	2 331	2 308	2 284	2 261	2 238	2 215	2 191	2 168	2 145
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	100	100	100
<b>пос.Рубежный</b>																
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	3,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	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	7,77	7,09	7,73	7,87	7,69	7,68	7,63	7,59	7,54	7,50	7,45	7,41	7,36	7,32	7,27
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 053	1 874	2 043	2 081	2 033	2 030	2 018	2 006	1 994	1 982	1 970	1 958	1 946	1 934	1 922
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Молодогвардейская, 9</b>																
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	74,0	74,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,42	0,57	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	811	808	995	1 347	1 300	1 288	1 276	1 265	1 253	1 241	1 229	1 218	1 206	1 194	1 183
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	25,2	25,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>«РОК»</b>																
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	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,75	42,95	46,43	46,41	45,99	45,88	46,14	46,04	45,93	45,82	45,71	45,61	45,50	45,39	45,29
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 465	1 583	1 583	1 568	1 565	1 525	1 522	1 518	1 515	1 511	1 508	1 504	1 500	1 497
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>котельная №2 п.Прибрежный</b>																
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	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	9,09	9,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,93	17,49	19,78	18,25	18,31	18,33	18,35	18,36	18,38	18,40	18,41	18,43	18,45	18,46	18,48
Удельный расхода условного топлива на	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	158,9	158,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 665	1 883	1 737	1 743	1 745	1 746	1 748	1 749	1 751	1 752	1 754	1 756	1 757	1 759
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №3 п.Мехзавод</b>																
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	4,30
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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	4,02	4,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	4,5	4,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,76	5,17	5,06	5,02	4,98	4,97	4,96	4,94	4,93	4,92	4,91	4,90	4,89	4,88	4,87
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 370	1 230	1 204	1 194	1 184	1 182	1 179	1 177	1 174	1 172	1 169	1 167	1 164	1 162	1 159
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №7 п.Мехзавод</b>																
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	9,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,21

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	8,89	8,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,89	19,83	21,63	19,87	19,73	19,70	19,67	19,63	19,60	19,56	19,53	19,50	19,46	19,43	19,40
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 275	2 159	2 355	2 163	2 148	2 145	2 141	2 137	2 134	2 130	2 126	2 123	2 119	2 115	2 112
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №11 п.Мехзавод</b>																
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	10,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,35	26,62	27,61	25,94	25,65	25,58	25,51	25,44	25,36	25,29	25,22	25,14	25,07	25,00	24,93
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 601	2 531	2 625	2 467	2 439	2 432	2 425	2 418	2 411	2 404	2 397	2 391	2 384	2 377	2 370
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	138994	130234	121474	112714	103954	95194	86434	77674	68914	60154	51394	42634	33874	29639	25405
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №13 п.Мехзавод</b>																
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	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	6,43	6,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,48	15,15	15,83	14,58	14,41	14,37	14,32	14,28	14,24	14,19	14,15	14,11	14,06	14,02	13,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 041	1 877	1 960	1 806	1 785	1 780	1 774	1 769	1 763	1 758	1 753	1 747	1 742	1 737	1 731
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пос. Красный Пахарь</b>																
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	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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	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	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,3	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,99	2,64	2,81	2,58	2,54	2,54	2,53	2,52	2,51	2,49	2,48	2,47	2,46	2,45	2,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	983	1 044	961	944	945	941	936	932	928	924	919	915	911	907
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,5	17,5	17,5	17,5	17,4	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №3 п.Управленческий</b>																
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	18,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,29	0,29	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	12,44	12,44	12,43	12,43	12,43	12,45	12,45	12,45	12,45	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,7	32,7	32,8	32,8	32,8	32,7	32,7	32,7	32,7	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,28	29,48	35,57	35,17	34,63	34,51	34,37	34,23	34,09	39,83	39,69	39,56	39,42	39,28	39,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 594	1 924	1 902	1 872	1 866	1 858	1 851	1 844	2 154	2 147	2 139	2 132	2 124	2 117
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	9,7	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №12 п.Управленческий</b>																
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	15,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,63	12,63	12,63	12,63	12,64	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,32	31,12	34,86	32,68	32,57	32,56	32,53	32,50	32,47	32,44	32,41	32,38	32,35	32,32	32,29
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 336	2 001	2 242	2 101	2 094	2 094	2 092	2 090	2 088	2 086	2 084	2 082	2 081	2 079	2 077
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №15 п.Управленческий</b>																
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	45,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,24	1,24	1,24	1,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,69	26,69	26,69	26,69	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	29,77	29,77	29,77	37,03
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	31,1	31,1	31,1	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,48	74,34	76,07	77,27	76,57	76,39	76,21	76,03	75,86	75,68	81,03	80,85	80,68	95,71	95,54
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 721	1 761	1 789	1 772	1 768	1 764	1 760	1 756	1 752	1 876	1 872	1 868	2 216	2 211
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	9,7	9,7	9,7	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>41 км.</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,43	0,48	0,46	0,46	0,46	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	411,6	418,7	382,2	365,4	365,4	365,4	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	402	379	421	406	404	403	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Модульная ул.Зеленая</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	73,6	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,70	1,57	1,70	1,80	1,76	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,72	1,71	1,70	1,69	1,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 140	1 230	1 303	1 279	1 274	1 268	1 262	1 256	1 251	1 245	1 239	1 233	1 227	1 222
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
<b>16 км п.Радиоцентр</b>																
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	2,76
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,22	2,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	5,44	5,66	5,78	5,64	5,61	5,57	5,54	5,50	5,47	5,44	5,40	5,37	5,33	5,30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 233	2 016	2 099	2 142	2 091	2 078	2 066	2 053	2 040	2 028	2 015	2 002	1 990	1 977	1 964
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>микрорайон №18</b>																
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	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	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,64	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	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	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,81	16,61	19,03	17,46	17,52	17,53	17,55	17,56	17,58	17,59	17,61	17,62	17,63	17,65	17,66
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 949	2 048	2 346	2 153	2 160	2 162	2 163	2 165	2 167	2 169	2 170	2 172	2 174	2 176	2 177
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов	час	54888	50666	168965	160205	151445	142685	133925	125165	116405	107645	98885	90125	81365	72605	68067

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
котельной																
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Аэропорт-2"</b>																
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	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	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	5,38	5,38	6,18	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,0	3,0	-11,1	5,8	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,27	16,82	17,51	17,41	17,29	17,25	17,22	17,19	17,16	17,13	17,10	17,07	17,04	17,01	16,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 113	3 032	3 158	3 139	2 742	2 738	2 733	2 728	2 723	2 718	2 713	2 708	2 703	2 698	2 694
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	5,9	6,7	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	69379	61670	53962	46253	38544	30835	23126	15418	7709	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Плодопитомник"</b>																
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	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	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	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	60,5	60,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,29	0,30	0,31	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 756	1 802	1 877	1 898	1 831	1 814	1 797	1 780	1 763	1 746	1 729	1 713	1 696	1 679	1 662

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Дом культуры"</b>																
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	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2	-237,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,26	0,28	0,30	0,30	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,21	1,21	1,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 578	1 219	1 347	1 440	1 422	5 812	5 807	5 803	5 798	5 793	5 788	5 784	5 779	5 774	5 770
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"632 квартал"</b>																
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	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	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	6,77	6,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	16,1	16,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,53	14,88	16,27	18,96	18,66	18,58	18,51	18,43	18,36	18,28	18,21	18,13	18,06	17,99	17,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 843	2 015	2 348	2 311	2 302	2 293	2 283	2 274	2 265	2 256	2 246	2 237	2 228	2 218
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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"692 квартал"</b>																
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	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,98	15,04	16,17	16,18	15,91	15,85	15,78	17,51	17,44	17,38	17,31	17,24	17,18	17,11	17,05
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 112	1 989	2 137	2 138	2 103	2 095	2 086	2 314	2 306	2 297	2 288	2 279	2 271	2 262	2 253
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"605 квартал" школа №178</b>																
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	2,94

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	82,5	82,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,76	1,33	0,81	0,83	0,84	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,87	0,88	0,88	0,89
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	404	264	464	282	289	291	293	295	297	299	301	303	305	307	309
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"702 квартал" д/сад №18</b>																
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	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	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	5,63	5,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	10,6	10,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,49	14,59	14,13	13,32	13,26	13,25	13,24	13,22	13,21	13,20	13,18	13,17	13,16	13,14	13,13
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 457	2 314	2 242	2 112	2 104	2 102	2 100	2 098	2 095	2 093	2 091	2 089	2 087	2 085	2 083
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	100	100	100
<b>"Школа-интернат №9"</b>																
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	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	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	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,3	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	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,66	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 423	1 954	2 403	2 415	2 439	2 444	2 450	2 456	2 462	2 468	2 474	2 480	2 486	2 492	2 498
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Сталелитейный завод"</b>																
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	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	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,95	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	3,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,1	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	2,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,62	8,93	9,26	9,50	9,33	9,28	9,24	9,19	9,15	9,11	9,06	9,02	8,98	8,93	8,89
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 860	2 656	2 754	2 825	2 774	2 761	2 748	2 735	2 722	2 709	2 696	2 683	2 670	2 657	2 644
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	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	6,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>130 кв.</b>																
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	2,13
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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,5	18,5	18,5	18,5	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	5,49	5,60	4,93	4,89	4,87	4,84	4,82	4,80	4,77	4,75	4,73	4,70	4,68	4,66
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	2 635	2 689	2 367	2 349	2 338	2 326	2 315	2 304	2 293	2 282	2 271	2 260	2 249	2 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	8,1	8,1	8,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>132 кв.</b>																
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	2,55
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	2,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,44	2,98	3,10	3,10	3,11	3,11	3,12	3,12	3,12	3,13	3,13	3,13	3,14	3,14	3,14
Удельный расхода условного топлива на	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	578	1 197	1 242	1 244	1 249	1 250	1 251	1 252	1 253	1 255	1 256	1 257	1 258	1 259	1 260
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	177390	170820	164250	157680	151110	144540	137970	131400	124830	118260	111690	105120	98550
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>409 кв.</b>																
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	8,34
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	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,82	9,94	11,63	11,41	11,46	11,47	11,48	11,49	11,51	11,52	11,53	11,54	11,55	11,57	11,58
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	469	1 220	1 427	1 400	1 406	1 407	1 408	1 410	1 411	1 413	1 414	1 416	1 417	1 419	1 420
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	98863	90103	81343	72583	63823	60069	56314	52560	48806	45051	41297	37543	33789	30034	26280
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>469 кв.</b>																
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	1,81
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	0,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,25	3,48	3,57	3,56	3,50	3,49	3,47	3,46	3,44	3,43	3,41	3,40	3,38	3,37	3,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	1 965	2 018	2 015	1 981	1 972	1 964	1 955	1 947	1 938	1 930	1 921	1 913	1 904	1 896
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>527 кв.</b>																
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	5,52
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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,92	1,92
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	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,65	5,19	6,94	5,10	5,04	5,03	5,01	5,00	4,98	4,97	4,96	4,94	4,93	4,92	4,90
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	307	962	1 285	945	934	932	929	926	924	921	919	916	914	911	908
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	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	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ПЧЛ</b>																
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	7,82
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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	51,3	51,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,48	10,91	10,69	9,61	9,52	9,49	9,47	9,44	9,42	9,39	9,37	9,35	9,32	9,30	9,27
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	585	1 427	1 398	1 257	1 244	1 241	1 238	1 235	1 232	1 228	1 225	1 222	1 219	1 216	1 213
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75567	196763	188003	179243	170483	161723	152963	144203	135443	126683	117923	110703	103484	96264	89044
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>751 кв.</b>																
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	4,56
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	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,56	7,97	8,11	7,38	7,36	7,35	7,35	7,34	7,33	7,33	7,32	7,32	7,31	7,30	7,30
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	800	1 790	1 820	1 658	1 652	1 651	1 650	1 648	1 647	1 645	1 644	1 643	1 641	1 640	1 638
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Киркомбинат</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	1,43	1,42	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33	1,33
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	2 820	2 796	2 639	2 635	2 634	2 633	2 632	2 631	2 630	2 629	2 627	2 626	2 625	2 624
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>610 кв.</b>																
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	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,28	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	3,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,4	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	2,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,90	7,84	8,13	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	863	2 331	2 418	2 328	2 329	2 329	2 329	2 329	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>588 кв.</b>																
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	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	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	3,06	3,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,97	7,93	8,08	8,25	8,14	8,12	8,09	8,06	8,03	8,01	7,98	7,95	7,93	7,90	7,87
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	883	2 360	2 403	2 454	2 422	2 414	2 406	2 398	2 390	2 382	2 374	2 366	2 358	2 350	2 342
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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Авроры, 11</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,28	0,28

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,67	0,73	0,65	0,65	0,65	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	365,4	376,8	265,5	292,3	292,3	292,3	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	310	802	870	778	776	775	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>586 кв.</b>																
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	5,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,2	11,2	11,2	11,2	23,8	23,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,47	11,56	12,96	11,71	11,61	11,59	11,56	11,54	11,51	11,49	11,47	11,44	11,42	11,39	11,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 064	2 751	3 084	2 787	2 369	2 364	2 359	2 354	2 349	2 344	2 339	2 334	2 329	2 323	2 318
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	7,4	7,4	7,4	8,6	8,6	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90520	84680	157680	148920	120149	112640	105130	100124	95118	90112	85105	80099	75093	70087	65081
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
<b>567 кв.</b>																
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	5,67
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	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,40	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	4,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,5	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	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,81	10,47	9,99	10,04	9,90	9,87	9,84	9,81	9,77	9,74	9,71	9,68	9,64	9,61	9,58
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	688	1 890	1 803	1 811	1 787	1 781	1 776	1 770	1 764	1 758	1 752	1 746	1 740	1 734	1 729
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>463 кв.</b>																
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	3,18
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	30,2	30,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	1,81	2,32	5,59	5,54	5,52	5,51	5,49	5,48	5,46	5,45	5,43	5,42	5,40	5,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	218	584	745	1 800	1 781	1 776	1 772	1 767	1 762	1 758	1 753	1 748	1 743	1 739	1 734
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
котельной																
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>471 кв.</b>																
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	2,15
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	0,03
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	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,31	3,76	4,25	3,80	3,75	3,74	3,73	3,71	3,70	3,69	3,67	3,66	3,65	3,64	3,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	625	1 789	2 021	1 811	1 786	1 780	1 773	1 767	1 761	1 755	1 749	1 742	1 736	1 730	1 724
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>542 кв.</b>																
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	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,00	4,84	5,18	5,26	5,28	5,29	5,30	5,30	5,31	5,31	5,32	5,33	5,33	5,34	5,34
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553	1 339	1 433	1 455	1 461	1 463	1 465	1 466	1 468	1 470	1 471	1 473	1 475	1 476	1 478

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>653 кв.</b>																
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	3,70
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	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,91	2,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,27	5,96	6,10	5,91	5,94	5,94	5,95	5,95	5,96	5,96	5,97	5,98	5,98	5,99	5,99
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	627	1 647	1 686	1 635	1 642	1 643	1 645	1 646	1 648	1 649	1 651	1 652	1 654	1 655	1 657
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа-интернат №6</b>																
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	1,81
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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	31,7	31,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	2,54	3,05	2,56	2,58	2,59	2,60	2,60	2,61	2,62	2,62	2,63	2,64	2,64	2,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	552	1 434	1 727	1 446	1 461	1 465	1 469	1 472	1 476	1 480	1 484	1 487	1 491	1 495	1 499
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Средняя Волга 1</b>																
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	2,32
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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,94	1,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,74	5,29	4,90	4,78	4,75	4,74	4,73	4,72	4,71	4,70	4,69	4,69	4,68	4,67	4,66
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767	2 333	2 162	2 109	2 094	2 090	2 086	2 082	2 078	2 074	2 070	2 066	2 062	2 059	2 055
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Средняя Волга 2</b>																
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	3,70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	6,96	7,21	6,13	6,10	6,09	6,08	6,07	6,07	6,06	6,05	6,04	6,03	6,02	6,02
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	738	1 925	1 993	1 695	1 686	1 684	1 682	1 679	1 677	1 675	1 673	1 670	1 668	1 666	1 663
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Грибоедова, 20</b>																
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	0,80
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	41,9	41,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,42	1,03	1,00	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	540	1 317	1 278	1 219	1 203	1 199	1 195	1 191	1 187	1 183	1 180	1 176	1 172	1 168	1 164
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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040
Доля автоматизированных котельных без	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	100	100	100
<b>п. Береза</b>																
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	5,52
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	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	3,07	3,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	43,2	43,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,09	2,80	2,49	2,90	3,41	3,54	3,66	3,79	3,92	4,04	4,17	4,30	4,43	4,55	4,68
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	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	202	520	461	537	632	655	679	703	726	750	773	797	821	844	868
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Винтай</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	7,4	7,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	1,13	1,23	1,18	1,15	1,14	1,13	1,12	1,11	1,11	1,10	1,09	1,08	1,07	1,07
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	931	2 225	2 425	2 323	2 258	2 242	2 226	2 210	2 193	2 177	2 161	2 145	2 129	2 113	2 097
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ученическая, 117</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,40	0,68	0,70	0,63	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	956	1 612	1 661	1 490	1 465	1 458	1 452	1 445	1 439	1 433	1 426	1 420	1 413	1 407	1 401
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45990	43800	41610	39420	37230	35040	32850	30660	28470	26280	24090	21900	19710	17520	15330
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Самаравтормет</b>																
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	1,38
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	48,7	48,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	1,23	1,38	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Удельный расхода условного топлива на	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	356	910	1 023	1 032	1 029	1 029	1 028	1 028	1 027	1 027	1 026	1 025	1 025	1 024	1 024
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	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	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Аврора, 3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,18	0,44	0,46	0,43	0,43	0,43	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	365,4	380,5	277,0	324,8	324,8	324,8	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	250	623	658	611	609	608	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	118260	113880	109500	105120	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Битумная, 2</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,39	1,03	1,08	1,00	0,99	0,99	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	365,4	370,0	292,1	292,3	292,3	292,3	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	470	1 228	1 291	1 189	1 182	1 180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>МАКУР</b>																
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	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	20,06	20,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,2	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	51,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,10	31,01	34,58	31,87	31,10	30,90	30,71	30,51	30,32	30,12	29,93	29,74	29,54	29,35	29,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	280	615	686	632	617	613	738	734	729	724	720	715	710	705	701
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,5	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	13,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>АО "Волгабурмаш"</b>																
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	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	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	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	9,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		18,54	54,40	51,88	51,08	50,88	50,68	50,48	50,28	50,08	49,88	49,68	49,48	49,28	49,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал		182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год		1 082	3 173	3 026	2 980	2 968	2 956	2 945	2 933	2 921	2 910	2 898	2 886	2 875	2 863
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	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
<b>БМК-3,25-ЭС</b>																
Установленная тепловая мощность	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	1,76	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	641	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880
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
<b>БМК 1,5 МВт</b>																
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
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	-	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	0	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	245280	236520	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.16 – 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	2033-2040
<b>Котельная 2 квартала пос. Мехзавод</b>																
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	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	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,82	54,83	54,83	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03	53,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	156,7	156,7	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 109	2 109	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	15,1	15,1	15,1	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																
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	-	0,05	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	-	1,03	1,03	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	%	-	49,9	49,9	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	2,74	2,74	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	158,9	158,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 275	1 275	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	12,4	12,4	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
парковый ресурс котлоагрегатов котельной																
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
<b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77</b>																
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	6,00
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,63	0,63	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	2,96	2,96	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	161,4	161,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	493	493	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	60,0	60,0	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	27000	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	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А</b>																
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,31	0,31	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,52	1,52	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	155,8	155,8	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	506	506	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	60,2	60,2	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>																
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	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	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	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	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	0,00
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	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 257	0	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	24,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>																
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	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	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	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	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	3,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ко-	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	156,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловой																
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	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	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ВЧД- 7</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,3	73,3	73,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	44436	41436	38436	35436	32436	29436	26436	23436	20436	17436	14436	11436	8436	5436	2436
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Желябова»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	1,92	1,92
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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878	878
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21000	18000	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	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Школьная»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	2,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	68,0	68,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Солнечная»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
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	0,04



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	17809	14873	11936	9000	6064	3127	191	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>																
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	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	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	59,0	59,0	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	1	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	39000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,1	71,9	71,9	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	760	829	749	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,3	21,7	21,7	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	40300	84391	81742	78742	75742	72742	69742	66742	63742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ФГУП «КБАС»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	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	2,09	2,70	2,70	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,7	90,6	90,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	2,09	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
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	193,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	70	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	101,4	75,0	75,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	20000	18000	16000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>																
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	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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>																
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	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	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	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	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	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	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	447	570	0	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	787,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>																
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	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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,2	38,2	38,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,87	12,97	12,97	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	157,0	157,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 023	2 039	2 039	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072	2 072
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,9	9,9	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	91500	88500	85500	82500	79500	76500	73500	70500	67500	64500	61500	58500	55500	52500	49500
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>																
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	59,9	59,9	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,13	7,18	7,18	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	162,3	162,3	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 975	1 987	1 987	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	14,8	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Частота отказов с прекращением теплоснабже-	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ния от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная 500 квартала</b>																
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	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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	62,6	62,6	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,92	29,01	29,01	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	158,6	158,6	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	2 121	2 121	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963	1 963
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,0	16,0	16,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная 113 км.</b>																
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	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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,0	21,0	21,0	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,68	17,34	17,34	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	158,3	158,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 688	2 688	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,5	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Ленинская, 102»</b>																
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	-	0,00	0,00	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	64,4	64,4	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	0,33	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	968	968	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	16,5	16,5	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	15000	12000	9000	6000	3000	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
<b>ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"</b>																
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	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	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	19,15	34,77	34,77	26,62	27,21	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	66,5	65,8	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	87,54	88,96	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ко-	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловой																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 101	1 118	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	20,1	19,7	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	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	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>																
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	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	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	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	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	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	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	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	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
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	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,93	16,93	16,93	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,5	13,5	13,5	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	46,83	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	158,0	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	2 337	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	7,1	7,1	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81330	78441	75551	72661	69771	66881	63991	61102	58212	55322	52432	49542	46652	43763	40873
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</b>																
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	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	40,9	40,9	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,6	10,6	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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	67156	64300	61445	58589	55733	52878	50022	47167	44311	41456	38600	35745	32889	30033	27178
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Ерошевского 5»</b>																
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	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	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,55	2,55	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	%	-	57,6	57,6	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,13	7,13	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	180,9	180,9	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 184	1 184	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	13,9	13,9	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	21857	18857	15857	12857	9857	6857	3857	857	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
<b>Котельная АО «РКЦ Прогресс»</b>																
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	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742	15742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Акварель-Тепло»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,71	1,71	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	43,8	43,8	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	0,00	1,25	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	0,0	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	403	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	11,7	11,7	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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
<b>ООО «Нефтегаз»</b>																
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	138,78	138,78	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	61,42	61,42	61,42	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	54,9	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	103,33	129,21	137,21	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,0	168,1	168,1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	745	931	989	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,6	14,6	14,6	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	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	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Альтернатива»</b>																
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	-	0,01	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	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	80,3	80,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	0,00	1,32	2,03	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	-	0,0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	416	640	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	33,3	33,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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
<b>Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	0,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
<b>ООО «Теплогенерация»</b>																
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	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	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	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	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	0,00	1,85	2,95	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	-	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	652	1 039	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	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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
<b>ООО "Энерго", котельная №1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	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	0,85	0,85	0,85	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	68,6	68,6	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,46	3,46	3,46	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	190,2	190,2	190,2	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 249	1 249	1 249	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351	1 351
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,9	20,9	20,9	14,1	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 теплоснабже-	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ния от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО "Энерго", котельная №7</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	33,6	33,6	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,26	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	375	1 193	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	9,9	9,9	9,9	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К1, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,0	64,0	64,0	74,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,42	3,42	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 591	1 591	821	837	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,3	16,3	16,3	22,8	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	71470	67764	64058	60352	56646	52939	49233	45527	41821	38115	34409
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	11,6	48,7	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,38	2,38	3,47	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 381	1 381	2 016	1 674	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370	1 370
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	6,6	6,6	11,4	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	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	77717	75261	72804	70347	67891	65434	62978	60521	58064	55608	53151
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	59,1	51,2	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,77	1,77	1,77	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ко-	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
тепловой																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	933	933	933	1 592	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,3	14,3	14,3	12,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	73693	70432	67171	63909	60648	57387	54125	50864	47603	44341	41080
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,3	33,3	33,3	55,0	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,71	4,71	3,27	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 193	2 193	1 522	1 467	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813	1 813
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,8	8,8	8,8	13,0	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	71470	67764	64058	60352	56646	52939	49233	45527	41821	38115	34409
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,1	15,1	15,1	40,7	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 935	1 935	1 935	1 935	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,9	6,9	9,9	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78351	75439	72527	69614	66702	63790	60878	57965	55053	52141	49229
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
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	2,15
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,4	50,4	50,4	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,86	2,86	2,43	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 330	1 330	1 131	1 040	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	11,8	11,8	11,8	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78003	75003	72004	69005	66005	63006	60007	57008	54008	51009	48010
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	65,4	61,3	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	-	-	0,00	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	1 263	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	16,9	15,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	90000	87000	79183	73775	68366	62958	57549	52141	46732	41324	35916	30507	25099
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
<b>Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
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	-	-	0,77	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	65,4	62,1	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	1 238	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	16,9	15,4	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	90000	87000	79183	73775	68366	62958	57549	52141	46732	41324	35916	30507	25099
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
<b>Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
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	-	-	0,77	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	65,4	61,5	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	1 255	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263	2 263
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	16,9	15,2	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	90000	87000	79183	73775	68366	62958	57549	52141	46732	41324	35916	30507	25099
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
<b>Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,24	2,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
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	-	-	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	65,4	66,5	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	1 093	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	16,9	17,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	90000	87000	79183	73775	68366	62958	57549	52141	46732	41324	35916	30507	25099
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»</b>																
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
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	-	-	0,85	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	76,4	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	881	881	881	881	881	881	881	881	881	881	881	881
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	24,9	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
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	101
<b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	9,69	9,69	9,69	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,1	57,1	57,1	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,74	23,74	24,61	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	186,5	169,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 050	1 050	1 089	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	13,7	13,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,5	45,5	45,5	47,6	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,88	12,88	11,67	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,3	172,3	172,3	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384	1 384	1 255	1 201	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	12,8	13,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45390	42600	39810	37019	30033	27033	24033	21033	18033	15033	12033	9033	6033	3033	33
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ, ЦОК, ПОК ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Протяженность тепловых сетей магистральных	км	1504,6	1512,2	1567,5	1552,6	1556,5	1560,0	1564,5	1567,1	1568,4	1569,6	1570,6	1572,7	1573,2	1573,2	1573,2
распределительных	км	367,1	375,8	370,4	385,9	386,8	387,7	388,8	389,5	389,8	390,1	390,4	390,9	391,0	391,0	391,0
Материальная характеристика тепловых сетей магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	386,4	388,6	396,4	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5
распределительных	тыс. м <sup>3</sup>	219,5	221,9	222,2	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	166,9	166,7	174,2	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	31,78	31,76	29,55	29,00	28,67	28,24	27,81	27,40	26,99	26,58	26,18	25,79	25,40	25,02	25,02
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,46	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	2872,5	2879,8	2922,3	2981,0	3130,5	3183,1	3231,9	3277,6	3299,5	3311,2	3325,9	3375,5	3394,1	3416,5	3416,5
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	134,5	134,9	135,6	131,0	124,7	122,7	120,8	119,1	118,3	117,9	117,4	115,7	115,1	114,3	114,3
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1543,9	1430,3	1637,4	1341,6	1110,0	1166,4	1143,1	1120,2	1097,8	1075,8	1054,3	1033,2	1012,6	992,3	992,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	18,55	17,95	19,04	16,55	13,70	14,40	14,11	13,83	13,55	13,28	13,02	12,76	12,50	12,25	12,25
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*	ед./год	5,5	5,2	5,5	5,2	5,2	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	243	75	373	598	568	540	513	487	463	440	418	397	377	358	358
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,162	0,050	0,238	0,385	0,366	0,347	0,330	0,314	0,298	0,283	0,269	0,255	0,243	0,231	0,231
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	347,65
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	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	38,6
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	51163	52447	56104	57258	58222	59030	59653	60007	60350	60885	61533	61744	61741	61741	61741
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	54704	54932	55857	56704	57668	58476	59099	59453	59796	60331	60979	61190	61187	61187	61187
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	19,04	19,07	19,11	19,13	18,58	18,47	18,36	18,24	18,22	18,26	18,26	18,10	18,02	18,19	18,19
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,9	890,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2615,3	2053,6	2296,3	1871,9	1778,3	1689,4	1604,9	1524,7	1448,4	1376,0	1307,2	1241,8	1179,8	1120,8	1120,8
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	31,7	28,9	27,1	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
		3,8	3,6	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба"**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Протяженность тепловых сетей	км	405,7	405,7	396,4	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	399,8	401,4	401,4	401,4	401,4	401,4
магистральных	км	189,6	189,6	185,2	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,6	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
распределительных	км	216,1	216,1	211,1	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	213,2	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	101,5	101,5	95,9	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	67,7	67,7	64,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	33,7	33,7	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	47,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /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	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	243,1	243,1	239,9	241,2	241,2	241,9	238,0	238,9	238,9	241,4	244,2	244,2	244,2	250,9	250,9
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	417	417	400	399	399	398	404	403	403	399	394	394	394	384	384
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	59,1	106,7	78,0	84,7	83,4	81,9	80,8	79,3	79,2	78,5	77,0	75,6	76,2	76,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,2	11,3	19,3	12,6	15,4	15,1	14,9	14,7	14,4	14,3	14,0	13,7	13,5	13,3	13,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,4	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*	ед./год	232	220	136	128	122	116	110	104	99	94	89	85	81	77	77
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,571	0,542	0,343	0,323	0,307	0,291	0,277	0,263	0,250	0,237	0,226	0,214	0,204	0,193	0,193
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	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,90	8,90	8,90	14,28	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	185	160	154	152	152	152	150	151	151	152	154	154	154	158	158
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,76	0,66	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
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	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	0,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,4	23,2	26,2	25,5	25,5	25,4	25,3	25,3	25,3	25,4	25,6	25,5	25,5	26,0	26,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	35,9	39,8	39,8	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

\* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний

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

Таблица 15.19 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	26540,3	26979,1	27426,5	28090,8	28607,9	28992,5	29335,5	29669,6	29758,5	29887,7	30021,0	30165,5	30502,0	30676,0	30883,5	31080,0	31080,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	16609,1	16651,5	16634,0	16727,1	16801,9	17035,8	17263,5	17496,8	17525,3	17597,8	17644,5	17764,1	18018,5	18079,6	18153,8	18206,0	18206,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	5058,041	5075,937	5075,940	5115,820	5168,021	5230,634	5283,231	5332,055	5324,205	5346,164	5357,800	5372,527	5422,160	5440,698	5463,153	5478,950	5478,950
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2188,390	2196,001	2196,371	2213,289	2235,266	2261,722	2283,929	2304,844	2301,773	2311,223	2316,204	2322,622	2344,084	2352,185	2361,961	2368,839	2368,839
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1692,868	1699,121	1698,383	1712,403	1731,090	1753,315	1772,016	1788,776	1785,498	1792,947	1796,948	1801,786	1818,420	1824,465	1831,858	1837,058	1837,058
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	495,522	496,880	497,988	500,886	504,176	508,407	511,914	516,068	516,275	518,276	519,256	520,835	525,664	527,720	530,103	531,781	531,781
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2869,651	2879,936	2879,569	2902,531	2932,755	2968,912	2999,302	3027,211	3022,432	3034,941	3041,596	3049,905	3078,076	3088,513	3101,192	3110,111	3110,111
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2539,303	2548,684	2547,577	2568,607	2596,638	2629,974	2658,025	2683,165	2678,249	2689,423	2695,425	2702,682	2727,633	2736,700	2747,790	2755,590	2755,590
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	330,348	331,252	331,992	333,924	336,117	338,938	341,276	344,046	344,183	345,518	346,171	347,224	350,443	351,813	353,402	354,521	354,521
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6734,693	6781,173	6476,393	6952,105	6626,340	6693,152	6763,233	6852,373	6939,385	6976,771	7001,142	7034,433	7116,230	7153,810	7196,331	7241,102	7241,102
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2913,911	2933,964	2802,166	3006,072	2863,751	2891,311	2921,580	2958,222	2997,935	3013,904	3024,305	3038,695	3074,084	3090,386	3109,063	3128,639	3128,639
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1602,650	1613,679	1541,191	1653,339	1575,064	1590,221	1606,869	1627,022	1648,864	1657,648	1663,367	1671,282	1690,746	1699,713	1709,985	1720,752	1720,752
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	1311,261	1320,285	1260,975	1352,733	1288,687	1301,090	1314,711	1331,200	1349,071	1356,256	1360,938	1367,413	1383,338	1390,673	1399,078	1407,887	1407,887
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	3820,782	3847,209	3674,227	3946,033	3762,589	3801,841	3841,653	3894,151	3941,450	3962,867	3976,837	3995,738	4042,146	4063,424	4087,268	4112,463	4112,463
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	2865,586	2885,406	2755,670	2959,524	2821,941	2851,380	2881,239	2920,613	2956,087	2972,150	2982,627	2996,803	3031,610	3047,568	3065,451	3084,347	3084,347
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	955,196	961,803	918,557	986,509	940,648	950,461	960,414	973,538	985,363	990,717	994,210	998,935	1010,536	1015,856	1021,817	1028,116	1028,116
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	63,8	63,0	61,9	61,0	60,5	60,5	60,4	60,3	60,0	60,0	59,9	59,7	59,6	59,5	59,3	59,1	59,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,060	0,060	0,056	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	11,80	11,69	10,98	11,50	10,76	10,72	10,71	10,72	10,83	10,84	10,83	10,83	10,83	10,83	10,82	10,82	10,82
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	152,9	153,1	153,2	153,6	154,5	154,4	154,0	153,4	152,8	152,8	152,8	152,1	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	33,7	33,9	32,4	34,6	32,8	32,7	32,6	32,6	33,0	33,0	33,0	33,0	32,9	32,9	33,0	33,1	33,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,567	0,569	0,569	0,573	0,578	0,585	0,591	0,596	0,594	0,596	0,597	0,599	0,604	0,605	0,608	0,609	0,609
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,180	0,181	0,173	0,185	0,176	0,178	0,180	0,182	0,184	0,185	0,185	0,186	0,188	0,189	0,190	0,191	0,191
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00195	0,00197	0,00197	0,00201	0,00204	0,00203	0,00205	0,00207	0,00206	0,00206	0,00206	0,00206	0,00208	0,00208	0,00209	0,00209	0,00209
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	1,85	1,87	1,79	1,94	1,86	1,84	1,86	1,88	1,90	1,91	1,91	1,91	1,93	1,94	1,95	1,95	1,95



Таблица 15.20 – 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1236,4	1252,4	895,5	1300,9	1294,6	1296,9	1302,7	1282,6	1293,1	1293,4	1310,2	1328,6	1331,1	1334,1	1375,1	1379,9	1379,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	816,8	816,0	597,2	810,1	802,3	803,7	808,3	799,6	805,4	805,4	814,1	826,6	830,8	830,8	852,8	852,8	852,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	243,068	243,068	243,068	239,876	241,189	241,236	241,861	237,975	238,918	238,918	241,417	244,223	244,223	244,223	250,859	250,859	250,859
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	101,944	101,944	71,716	102,498	101,156	101,175	101,425	99,634	100,021	100,021	101,089	102,297	102,297	102,297	105,169	105,169	105,169
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	87,793	87,793	66,691	86,686	87,115	87,134	87,384	86,302	86,660	86,660	87,523	88,474	88,474	88,474	90,692	90,692	90,692
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	14,151	14,151	5,025	15,812	14,041	14,041	14,041	13,333	13,361	13,361	13,565	13,823	13,823	13,823	14,477	14,477	14,477
3.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	141,124	141,124	103,387	140,570	140,033	140,061	140,436	138,341	138,897	138,897	140,328	141,926	141,926	141,926	145,690	145,690	145,690
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	131,690	131,690	100,037	130,028	130,672	130,700	131,075	129,452	129,990	129,990	131,285	132,711	132,711	132,711	136,039	136,039	136,039
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	9,434	9,434	3,350	10,542	9,361	9,361	9,361	8,888	8,907	8,907	9,044	9,215	9,215	9,215	9,651	9,651	9,651
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	536,449	536,449	523,995	551,813	548,512	551,445	552,257	550,209	551,559	551,559	556,044	560,803	560,803	560,803	573,902	573,902	573,902
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	224,990	224,990	154,602	235,787	230,049	231,277	231,590	230,359	230,905	230,905	232,832	234,901	234,901	234,901	240,600	240,600	240,600
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	123,745	123,745	85,031	129,683	126,527	127,202	127,375	126,697	126,998	126,998	128,058	129,196	129,196	129,196	132,330	132,330	132,330
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	101,246	101,246	69,571	106,104	103,522	104,075	104,216	103,662	103,907	103,907	104,774	105,705	105,705	105,705	108,270	108,270	108,270
4.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	311,459	311,459	222,877	323,369	318,463	320,168	320,667	319,850	320,654	320,654	323,212	325,902	325,902	325,902	333,302	333,302	333,302
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	233,594	233,594	167,158	242,527	238,847	240,126	240,500	239,888	240,491	240,491	242,409	244,427	244,427	244,427	249,977	249,977	249,977
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	77,865	77,865	55,719	80,842	79,616	80,042	80,167	79,963	80,164	80,164	80,803	81,476	81,476	81,476	83,326	83,326	83,326
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	71,0	70,1	74,5	66,6	67,3	67,2	67,1	67,3	67,0	67,0	66,8	66,6	66,5	66,3	66,0	65,7	65,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,100	0,099	0,095	0,100	0,098	0,098	0,098	0,099	0,098	0,098	0,098	0,097	0,097	0,097	0,096	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	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	19,56	19,31	18,56	19,49	19,10	19,17	19,11	19,31	19,20	19,19	19,10	19,01	18,97	18,93	18,81	18,75	18,75
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	161,2	161,4	167,5	160,5	162,9	162,6	162,2	161,9	161,4	161,4	161,3	160,5	159,7	159,7	159,5	159,5	159,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	55,9	56,0	54,7	58,5	58,2	58,4	58,2	58,6	58,4	58,4	58,2	57,8	57,5	57,5	57,3	57,3	57,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,281	0,281	0,193	0,299	0,290	0,291	0,291	0,294	0,294	0,294	0,293	0,292	0,292	0,292	0,291	0,291	0,291
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00293	0,00294	0,00224	0,00294	0,00297	0,00292	0,00292	0,00288	0,00289	0,00288	0,00290	0,00293	0,00292	0,00292	0,00298	0,00298	0,00298
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,12	4,15	2,85	4,39	4,32	4,27	4,26	4,23	4,23	4,22	4,25	4,28	4,27	4,26	4,36	4,35	4,35



Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 244,0	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	2 359,0
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	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	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	1 534,6	1 604,3	1 626,9	1 755,7	1 763,1	1 767,4	1 770,8	1 769,8	1 807,1	1 825,6	1 844,0	1 859,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	27,9	27,8	20,9	21,6	21,3	21,1	20,9	21,0	19,3	18,5	17,7	17,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 562,0	4 779,8	4 709,4	4 779,5	5 017,5	5 042,4	5 057,0	5 057,3	5 109,7	5 146,2	5 174,6	5 228,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 859,2	3 960,4	3 983,5	3 993,1	4 072,1	4 070,9	4 068,7	4 065,0	4 080,3	4 086,7	4 094,5	4 108,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,85	0,83	0,85	0,84	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	265,9	308,9	308,9	308,3	313,1	313,1	313,1	313,0	313,2	313,3	313,4	313,6
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,7	255,1	249,7	288,1	281,7	283,2	297,3	297,3	297,3	297,3	297,6	297,7	297,9	298,1
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	141,1	145,1	145,1	144,9	144,4	144,5	144,5	144,5	144,6	144,7	144,7	144,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	86	81	80	81	83	83	83	83	83	83	83	83
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 496	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 565	4 683	5 785	4 640	4 730	4 730	4 729	4 725	4 743	4 751	4 760	4 777
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,4	9,3	8,4	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,1	8,0
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 599	82 487	61 069	56 141	50 196	155 096	108 744	102 842	103 831	97 929	92 027	96 148	97 137	91 235	85 333

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 455,0	1 455,0	2 386,4	2 413,1	2 429,9	2 429,9	2 429,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9	2 439,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	4,8	13,9	14,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	914,1	950,2	1 536,0	1 548,9	1 607,9	1 639,3	1 553,7	1 593,5	1 612,1	1 620,6	1 637,2	1 650,4	1 650,4	1 654,7	1 654,7
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	36,8	34,4	35,1	35,2	33,2	31,9	35,4	34,0	33,3	32,9	32,2	31,7	31,7	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 329,5	2 329,8	4 162,6	4 029,1	3 565,0	3 994,2	3 998,5	3 831,2	3 837,5	3 831,4	3 850,0	3 867,3	3 861,4	3 869,4	3 869,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	156,9	160,5	159,5	160,7	160,3	160,3	160,1	160,1	160,1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1620,0	1625,5	1783,6	1713,1	1501,6	1681,0	1682,8	1607,1	1609,6	1607,1	1614,7	1621,8	1619,4	1622,6	1622,6
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	9	9	10	9	9	10	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	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 863	4 745	3 333	1 849	1 390	5 202	4 556	3 894	3 594	3 383	3 172	2 960	2 749	2 537	2 326
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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.23 – 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	2033-2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	371,2	388,7	388,7	392,8	394,3	394,3	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	6,2	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,5	6,6	6,6	6,6	6,9	6,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	246,5	262,1	261,8	263,1	263,2	263,9	259,6	260,6	260,6	263,4	266,4	266,4	266,4	273,7	273,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,9	30,9	31,0	31,4	31,6	31,4	30,5	30,2	30,2	29,5	28,6	28,6	28,6	26,7	26,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	482,4	576,5	654,3	638,3	636,2	635,7	632,1	632,4	630,9	635,3	639,3	637,8	636,4	650,1	648,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,7	168,6	167,9	166,3	166,3	166,2	165,5	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 341	1 538	1 737	1 666	1 654	1 653	1 694	1 695	1 691	1 702	1 713	1 709	1 705	1 743	1 739
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,9	9,4	9,5	9,5	9,6	9,6	9,4	9,4	9,4	9,3	9,2	9,2	9,2	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	9	9	8	8	7	7	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	92245	90304	88937	82465	75797	69547	65298	58957	52616	46353	40091	34205	28723	23623	18955
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	69	68	68	69	69	69	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.24 – 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	2033-2040
<b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»/АО «Газпром теплоэнерго Самара» с 08.07.2022г</b>																
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	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	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,84	25,84	25,84	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,1	53,1	53,1	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	116,42	121,32	121,32	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03	117,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,7	157,7	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 075	2 162	2 162	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,0	13,0	13,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52901	49901	46901	43901	40901	37901	34901	31901	28901	25901	22901	19901	16901	14439	11977
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																
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	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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,97	1,97	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	%	-	81,9	81,9	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,21	7,21	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	159,3	159,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	647	647	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	34,5	34,5	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	38341	35341	32341	29341	26341	23341	20341	17341	14341	12148	11570	10991	10413	9834
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	33
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,2	72,2	72,2	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63	48,63
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	24,9	24,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	41482	38485	35489	32493	29496	26500	23504	20669	17964	15260	12556	9851	7147	4442	1738
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>																
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	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	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	59,0	59,0	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	1	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	39000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Завод приборных подшипников»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,1	71,9	71,9	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	760	829	749	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,3	21,7	21,7	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	40300	84391	81742	78742	75742	72742	69742	66742	63742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ГБУ СО «СОГЦ»</b>																
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	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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
<b>ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>																
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	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	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	19,15	34,77	34,77	26,62	27,21	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	66,5	65,8	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	87,54	88,96	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 101	1 118	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	20,1	19,7	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	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	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ГБУЗ «СОКНД»</b>																
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	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	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	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	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	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	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	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	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
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	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Энергоресурс»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	28,76	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	27,2	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	46,83	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55	83,55
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	158,0	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	1 166	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	8,5	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	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	68483	65610	62737	59865	56992	54119	51247	48374	45501	42629	39756	36883	34011
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
<b>ООО «Энерго»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	1,31	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	61,5	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	3,73	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	187,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	1 072	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	17,1	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	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	66654	63654	60654	57654	54654	51654	48654	45654	42654	39654	36654	33654	30654
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Долина-Центр-С»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	23,82	23,82	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28
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	-	-	10,54	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	55,7	62,1	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	15,03	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	156,0	186,4	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	631	1 235	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,4	17,4	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	0	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	86166	83166	77853	74147	70442	66736	63030	59325	55619	51913	48208	44502	40796
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	9,69	9,69	9,69	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,1	57,1	57,1	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,74	23,74	24,61	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84	34,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	186,5	169,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 050	1 050	1 089	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	13,7	13,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»</b>																
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	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742	15742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Нефтегаз»</b>																
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	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	61,42	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	54,9	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	137,21	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	168,1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	989	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,6	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
ше/равной 10 Гкал/																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»</b>																
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
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	-	-	2,68	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	57,9	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	7,46	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	180,8	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	1 173	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,0	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	2	2	1	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	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
<b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,5	45,5	45,5	47,6	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,88	12,88	11,67	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,3	172,3	172,3	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384	1 384	1 255	1 201	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	12,8	13,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45390	42600	39810	37019	30033	27033	24033	21033	18033	15033	12033	9033	6033	3033	33
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Акварель-Тепло»</b>																
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	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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	1,71	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	43,8	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,25	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	403	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	11,7	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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
<b>ООО «Альтернатива»</b>																
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
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
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	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	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	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	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	416	640	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	33,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
<b>Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	0,00	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
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
<b>ООО «Теплогенерация»</b>																
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	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	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	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	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	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	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	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	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000
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
<b>ООО «СамЭК»</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	30,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,11	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	-	-	2,70	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	90,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	2,09	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
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	193,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	70	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	75,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	16000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 15.25 – 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	2033-2040
Протяженность тепловых сетей	км	1504,6	1512,2	1567,5	1552,6	1556,5	1560,0	1564,5	1567,1	1568,4	1569,6	1570,6	1572,7	1573,2	1573,2	1573,2
магистральных	км	367,1	375,8	370,4	385,9	386,8	387,7	388,8	389,5	389,8	390,1	390,4	390,9	391,0	391,0	391,0
распределительных	км	1137,5	1136,4	1197,2	1166,7	1169,6	1172,3	1175,7	1177,6	1178,6	1179,5	1180,3	1181,8	1182,2	1182,2	1182,2
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	386,4	388,6	396,4	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5	390,5
магистральных	тыс. м <sup>3</sup>	219,5	221,9	222,2	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0
распределительных	тыс. м <sup>4</sup>	166,9	166,7	174,2	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,78	31,76	29,55	29,00	28,67	28,24	27,81	27,40	26,99	26,58	26,18	25,79	25,40	25,02	25,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,45	0,46	0,47	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	Гкал/ч	2872,5	2879,8	2922,3	2981,0	3130,5	3183,1	3231,9	3277,6	3299,5	3311,2	3325,9	3375,5	3394,1	3416,5	3416,5
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	134,5	134,9	135,6	131,0	124,7	122,7	120,8	119,1	118,3	117,9	117,4	115,7	115,1	114,3	114,3
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1543,9	1430,3	1637,4	1341,6	1110,0	1166,4	1143,1	1120,2	1097,8	1075,8	1054,3	1033,2	1012,6	992,3	992,3
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,55	17,95	19,04	16,55	13,70	14,40	14,11	13,83	13,55	13,28	13,02	12,76	12,50	12,25	12,25
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,2	5,5	5,2	5,2	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	243	75	373	598	568	540	513	487	463	440	418	397	377	358	358
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,162	0,050	0,238	0,385	0,366	0,347	0,330	0,314	0,298	0,283	0,269	0,255	0,243	0,231	0,231
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	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	38,6
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	51163	52447	56104	57258	58222	59030	59653	60007	60350	60885	61533	61744	61741	61741	61741
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54704	54932	55857	56704	57668	58476	59099	59453	59796	60331	60979	61190	61187	61187	61187
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,04	19,07	19,11	19,13	18,58	18,47	18,36	18,24	18,22	18,26	18,26	18,10	18,02	18,19	18,19
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,9	890,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3	1119,3
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,3	2053,6	2296,3	1871,9	1778,3	1689,4	1604,9	1524,7	1448,4	1376,0	1307,2	1241,8	1179,8	1120,8	1120,8
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	31,7	28,9	27,1	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,8	3,6	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.26 – 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	2033-2040
Протяженность тепловых сетей	км	405,7	405,7	396,4	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	399,8	401,4	401,4	401,4	401,4	401,4
магистральных	км	189,6	189,6	185,2	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,6	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
распределительных	км	216,1	216,1	211,1	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	213,2	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	101,5	101,5	95,9	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	67,7	67,7	64,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	33,7	33,7	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	47,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /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	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	243,1	243,1	239,9	241,2	241,2	241,9	238,0	238,9	238,9	241,4	244,2	244,2	244,2	250,9	250,9
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	417	417	400	399	399	398	404	403	403	399	394	394	394	384	384
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	59,1	106,7	78,0	84,7	83,4	81,9	80,8	79,3	79,2	78,5	77,0	75,6	76,2	76,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,2	11,3	19,3	12,6	15,4	15,1	14,9	14,7	14,4	14,3	14,0	13,7	13,5	13,3	13,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,4	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*	ед./год	232	220	136	128	122	116	110	104	99	94	89	85	81	77	77
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,571	0,542	0,343	0,323	0,307	0,291	0,277	0,263	0,250	0,237	0,226	0,214	0,204	0,193	0,193
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	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,90	8,90	8,90	14,28	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	185	160	154	152	152	152	150	151	151	152	154	154	154	158	158
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,76	0,66	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
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	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	0,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,4	23,2	26,2	25,5	25,5	25,4	25,3	25,3	25,3	25,4	25,6	25,5	25,5	26,0	26,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	35,9	39,8	39,8	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

\* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний

## 15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	29897,0	30478,0	31083,0	31745,0	32316,0	32900,2	33401,5	33919,8	34436,1	34804,9	35108,6	35386,0	36009,2	36446,0	36923,3	37257,7	37257,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	18670,00	18769,00	18815,2	18861,4	18928,8	19105,7	19288,1	19470,7	19652,7	19652,7	19666,0	19782,0	19949,2	19949,2	19949,2	19949,2	19949,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	5690,886	5726,977	5746,348	5774,078	5828,994	5896,210	5951,541	6003,742	6052,902	6080,792	6098,785	6120,945	6175,218	6202,514	6231,787	6247,584	6247,584
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2465,168	2480,801	2489,193	2501,205	2524,993	2566,563	2600,484	2635,007	2663,578	2691,468	2708,728	2724,581	2767,318	2794,614	2823,887	2839,684	2839,684
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1898,725	1910,767	1917,230	1926,482	1944,804	1979,999	2008,725	2036,983	2060,328	2083,938	2098,669	2111,688	2147,279	2169,702	2193,913	2206,913	2206,913
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	566,442	570,035	571,963	574,723	580,189	586,565	591,759	598,024	603,250	607,530	610,059	612,893	620,039	624,912	629,974	632,771	632,771
3.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3225,718	3246,176	3257,155	3272,873	3304,001	3329,647	3351,057	3368,735	3389,324	3389,324	3390,057	3396,364	3407,899	3407,899	3407,899	3407,899	3407,899
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2848,090	2866,152	2875,847	2889,724	2917,208	2941,961	2962,345	2978,836	2998,408	2998,408	2999,055	3004,386	3014,254	3014,254	3014,254	3014,254	3014,254
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	377,629	380,023	381,309	383,149	386,793	387,687	388,712	389,900	390,916	390,916	391,002	391,978	393,645	393,645	393,645	393,645	393,645
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8159,516	8211,262	8239,036	8278,795	8357,533	8428,656	8499,648	8586,740	8675,100	8712,490	8741,345	8779,394	8861,194	8898,774	8954,393	8999,163	8999,163
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3671,782	3695,068	3707,566	3725,458	3760,890	3829,277	3887,601	3955,525	4023,840	4071,255	4104,913	4136,137	4207,896	4255,957	4314,308	4358,669	4358,669
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2203,069	2217,041	2224,540	2235,275	2256,534	2292,652	2323,298	2359,481	2394,871	2419,806	2436,481	2451,623	2487,979	2512,732	2543,566	2567,451	2567,451
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1468,713	1478,027	1483,027	1490,183	1504,356	1536,625	1564,303	1596,044	1628,969	1651,449	1668,432	1684,513	1719,918	1743,225	1770,742	1791,218	1791,218
4.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4487,733	4516,194	4531,470	4553,337	4596,643	4599,379	4612,047	4631,215	4651,260	4641,235	4636,432	4643,257	4653,298	4642,817	4640,085	4640,494	4640,494
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3365,800	3387,145	3398,602	3415,003	3447,482	3454,200	3467,589	3485,270	3503,469	3495,917	3492,443	3498,836	3508,200	3500,298	3498,239	3498,547	3498,547
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1121,934	1129,049	1132,868	1138,335	1149,161	1145,178	1144,458	1145,945	1147,791	1145,317	1143,988	1144,421	1145,098	1142,519	1141,847	1141,947	1141,947
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	63,5	62,7	61,7	60,7	60,2	60,2	60,1	60,1	59,8	59,9	59,8	59,7	59,6	59,5	59,4	59,2	59,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,074	0,073	0,072	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	14,40	14,22	13,99	13,76	13,65	13,62	13,60	13,60	13,59	13,59	13,56	13,54	13,51	13,48	13,47	13,47	13,47
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	152,5	152,7	152,8	153,2	154,1	154,0	153,6	153,0	152,6	152,6	152,5	151,9	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	35,2	35,3	35,3	35,4	35,6	35,3	35,1	35,0	34,8	34,8	34,7	34,6	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,534	0,537	0,539	0,542	0,548	0,555	0,545	0,550	0,554	0,556	0,557	0,559	0,563	0,565	0,567	0,568	0,567
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,207	0,208	0,209	0,210	0,212	0,216	0,213	0,216	0,219	0,221	0,223	0,224	0,227	0,229	0,231	0,233	0,233
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00182	0,00185	0,00185	0,00188	0,00191	0,00191	0,00194	0,00196	0,00198	0,00200	0,00201	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00209	0,00208

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2040
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/чел/год	2,12	2,14	2,15	2,18	2,22	2,21	2,24	2,27	2,30	2,32	2,33	2,34	2,37	2,39	2,41	2,43	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	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	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	61,7	70,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 15.28 – 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	2033-2040
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	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 244,0	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	2 359,0
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	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	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	1 534,6	1 604,3	1 626,9	1 755,7	1 763,1	1 767,4	1 770,8	1 769,8	1 807,1	1 825,6	1 844,0	1 859,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	27,9	27,8	20,9	21,6	21,3	21,1	20,9	21,0	19,3	18,5	17,7	17,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 562,0	4 779,8	4 709,4	4 779,5	5 017,5	5 042,4	5 057,0	5 057,3	5 109,7	5 146,2	5 174,6	5 228,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 859,2	3 960,4	3 983,5	3 993,1	4 072,1	4 070,9	4 068,7	4 065,0	4 080,3	4 086,7	4 094,5	4 108,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,85	0,83	0,85	0,84	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	265,9	308,9	308,9	308,3	313,1	313,1	313,1	313,0	313,2	313,3	313,4	313,6
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,7	255,1	249,7	288,1	281,7	283,2	297,3	297,3	297,3	297,3	297,6	297,7	297,9	298,1
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	141,1	145,1	145,1	144,9	144,4	144,5	144,5	144,5	144,6	144,7	144,7	144,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	86	81	80	81	83	83	83	83	83	83	83	83
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 496	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087	4 087
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 565	4 683	5 785	4 640	4 730	4 730	4 729	4 725	4 743	4 751	4 760	4 777
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,4	9,3	8,4	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,1	8,0
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 599	82 487	61 069	56 141	50 196	155 096	108 744	102 842	103 831	97 929	92 027	96 148	97 137	91 235	85 333

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 15.29 – 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	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 490,6	2 534,8	3 548,8	3 552,1	3 565,1	3 565,1	3 553,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5	3 563,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	14,9	15,5	24,6	24,5	26,5	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,7	26,7	26,7	27,0	27,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 375,4	1 438,1	2 034,1	2 006,1	2 065,2	2 097,2	2 007,4	2 048,3	2 066,8	2 078,0	2 097,8	2 110,9	2 110,9	2 122,5	2 122,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	43,3	42,7	43,5	42,1	41,2	43,5	42,5	42,0	41,7	41,1	40,8	40,8	40,4	40,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 410,8	3 494,8	5 365,9	5 246,7	4 781,9	5 210,8	5 211,4	5 044,5	5 049,3	5 047,5	5 070,2	5 086,0	5 078,6	5 100,4	5 098,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	150,5	150,5	155,3	151,7	151,8	152,2	152,1	151,5	151,5	151,5	151,5	151,6	151,6	151,6	151,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 369	1 379	1 512	1 477	1 341	1 462	1 467	1 416	1 417	1 416	1 423	1 427	1 425	1 431	1 431
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,9	10,8	10,6	10,8	10,6	10,4	10,8	10,6	10,5	10,5	10,4	10,3	10,3	10,3	10,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	58	55	52	50	47	45	43	41	39	37	58
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	20 547	18 671	14 995	12 747	10 998	12 341	12 092	11 094	9 649	8 268	6 886	5 700	4 966	4 274	3 628
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	53,8	53,0	54,2	55,0	54,5	54,5	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
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	100,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

**Таблица 15.30 – 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	2033-2040
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	0,39	0,39	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39
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)	%	0,11	0,36	0,19	0,06	2,72	0,04	7,34	0,48	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**Таблица 15.31 – 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	2033-2040
Протяженность тепловых сетей	км	1910,3	1917,9	1963,9	1951,1	1955,0	1958,5	1963,0	1965,6	1966,9	1969,4	1972,1	1974,1	1974,6	1974,6	1974,6
магистральных	км	556,7	565,4	555,6	571,9	572,9	573,7	574,9	575,5	575,8	576,7	577,8	578,3	578,4	578,4	578,4
распределительных	км	1353,6	1352,4	1408,3	1379,2	1382,1	1384,7	1388,1	1390,1	1391,0	1392,6	1394,3	1395,8	1396,2	1396,2	1396,2
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	487,9	490,1	492,3	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7	486,7
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	287,2	289,7	286,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	200,6	200,4	206,1	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,4	32,6	31,0	30,6	30,5	30,4	30,2	30,1	30,0	29,8	29,7	29,6	29,5	29,4	29,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /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	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3115,6	3122,8	3162,2	3222,2	3371,7	3424,9	3469,9	3516,5	3538,4	3552,6	3570,1	3619,7	3638,3	3667,4	3667,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	156,6	156,9	155,7	151,1	144,4	142,1	140,3	138,4	137,6	137,0	136,3	134,5	133,8	132,7	132,7
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1592,6	1489,4	1744,0	1419,6	1194,7	1249,8	1224,9	1201,0	1177,1	1155,1	1132,9	1110,3	1088,1	1068,5	1068,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,1	21,2	23,4	19,9	16,6	16,7	16,2	15,7	15,3	14,9	14,6	14,1	13,8	13,5	13,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,6	4,4	4,7	4,5	4,5	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*	ед./год	3205	3568	3764	3891	3696	3512	3336	3169	3011	2860	2717	2581	2452	2330	2330
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,836	1,860	1,917	1,996	1,896	1,801	1,711	1,626	1,544	1,467	1,394	1,324	1,258	1,195	1,195
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	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,7	40,6	40,6	40,2	39,9	39,4	39,1	38,8	38,7	38,5	38,2	37,9	37,8	37,8	37,8
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	51202,4	52486,4	56142,6	57296,5	58261,1	59068,8	59691,9	60045,7	60388,8	60924,2	61571,9	61782,7	61779,6	61779,6	61779,6
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54888,7	55092,4	56010,0	56855,5	57820,3	58628,3	59248,9	59603,4	59946,4	60483,4	61132,9	61343,7	61340,6	61344,7	61344,7
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	17,6	17,6	17,7	17,6	17,1	17,1	17,1	16,9	16,9	17,0	17,1	16,9	16,9	16,7	16,7
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	1119,32
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,32	2053,59	2296,33	1871,91	1778,31	1689,40	1604,93	1524,68	1448,45	1376,03	1307,23	1241,87	1179,78	1120,79	1120,79
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	49,1	52,1	53,3	53,5	53,4	53,4	53,3	53,3	53,2	53,4	53,6	53,5	53,4	54,0	54,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,6	6,1	5,8	6,2	6,1	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7

\* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний



## 15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.32 – 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	2033-2040
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	2 973	3 348	3 628	3 763	3 575	3 396	3 226	3 065	2 912	2 766	2 628	2 496	2 372	2 253	2 140
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	0
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении и горячем водоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2 973	3 348	3 628	3 763	3 575	3 396	3 226	3 065	2 912	2 766	2 628	2 496	2 372	2 253	2 140
в т.ч., количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1 783	1 838	2 193	2 137	2 030	1 929	1 832	1 741	1 654	1 571	1 492	1 418	1 347	1 280	1 216
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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,200	0,201	0,217	0,204	0,200	0,217	0,210	0,211	0,212	0,212	0,213	0,214	0,215	0,216	0,217
Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	30,16	30,35	0,0	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	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	отсутствуют
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	22,8	22,3	22,2	21,7	21,2	21,0	20,7	20,4	20,0	19,8	19,6	19,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.	0,0	2 329	2927,3	1 473,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

<b>МП «Инженерная служба»</b>																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7	7
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	232	220	136	128	122	116	110	104	99	94	89	85	81	77	73
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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,150	0,177	0,199	0,191	0,190	0,190	0,194	0,194	0,194	0,195	0,197	0,196	0,196	0,200	0,199
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	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	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»</b>																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	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	23
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения																	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,244	0,254	0,254	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
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	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	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	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	0,0	
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.																
<b>ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>																	
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	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	1	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	9	9
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	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,076	0,076	0,076	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
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	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	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 законода-	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

тельства 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)	%	5,7	5,7	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	0,0	
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.																
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.																
<b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>																	
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2032</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	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	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	7	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,029	0,029	0,051	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	
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	0,0	
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	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	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6	
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.																
<b>ООО «Завод приборных подшипников»</b>																	
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	2	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	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,089	0,098	0,088	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	4,4	4,4	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ГБУ СО «СОГЦ»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	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	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,140	0,140	0,160	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
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	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

снабжения																
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	12,2	12,2	12,2	12,8	12,6	12,3	12,0	11,8	11,5	11,2	11,0	10,7	10,5	10,2	10,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	2	2	1	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	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,136	0,136	0,134	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	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	9,2	8,9	8,7	8,5	8,3	8,1	8,0	7,8	7,6	7,4	7,2	7,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	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	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	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	0,380
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	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	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, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Энергоресурс»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	-	-	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,137	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
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	54	58	62	70	70	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)	%	-	-	3,6	8,7	8,5	8,4	8,2	8,0	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,2	0,0	
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.																
<b>ООО «Энерго»</b>																	
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	0	
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	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	7	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,117	0,117	0,126	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	
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	0,0	
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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)	%	3,5	3,5	3,5	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>АО «Арконик Самарский металлургический завод»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	0
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	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-		0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%		12,2	12,0	11,8	11,6	11,3	11,1	10,9	10,7	10,4	10,2	10,0	9,8	9,8	9,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Долина-Центр-С»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

	<b>мере- ния</b>																
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	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	-	-	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	21	14	7	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,074	0,145	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
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	54	58	62	70	70	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, без учета НДС	млн. руб.																
<b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>																	
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	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	1	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	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	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,124	0,124	0,128	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,3	11,3	11,3	7,6	7,5	7,3	7,2	7,0	6,9	6,7	6,6	6,4	6,3	6,1	6,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	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	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,133	0,133	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску	%	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	3,2	3,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

тепловой энергии из тепловых сетей)																
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Нефтегаз»</b>																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,088	0,110	0,116	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,8	11,8	11,8	13,3	13,0	12,7	12,5	12,2	11,9	11,6	11,4	11,1	10,8	10,6	10,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»</b>																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	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	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 тепло-	ед./год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения																
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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
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	54	58	62	66	70	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	24,2	23,6	23,1	22,5	22,0	21,4	20,9	20,4	19,9	19,4	18,8	18,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	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	0
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	563	535	508	483	459	436	414	393	374	355	337	337	337	337	337
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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,163	0,163	0,148	0,141	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	20,4	20,4	20,4	21,0	20,5	20,1	19,6	19,1	18,7	18,2	17,8	17,3	16,9	16,5	16,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Акварель-Тепло»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
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
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
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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,047	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	-	50	50	54	58	70	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	-	-	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Альтернатива»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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
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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,049	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	-	50	54	58	62	70	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	-	-	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «Теплогенерация»</b>																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	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
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
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	21	14	7	7	7	7



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,077	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	-	50	54	58	62	70	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	-	-	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															
<b>ООО «СамЭК»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033-2040</b>
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
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
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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	0,008	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	-	50	54	58	62	70	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	-	-	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.															

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

Таблица 15.33 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара

<b>Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»</b>																	
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	
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	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	0,00051	0,00048	0,00046	0,00043	0,00041	0,00038	0,00036	0,00034	0,00032	0,00032	

**МП «Инженерная служба»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**ООО «Газпром трансгаз Самара»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «СамРЭК-Эксплуатация»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Завод приборных подшипников»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ГБУ СО «СОГЦ»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Энергоресурс»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Энерго»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**АО «Арконик Самарский металлургический завод»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Долина-Центр-С»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**ООО «Нефтегаз»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ПАО «Самарский завод «Экран»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**ООО «Акварель-Тепло»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Альтернатива»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**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	2033-2040
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ООО «Теплогенерация»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-------	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**ООО «СамЭК»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
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
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	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

## 15.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

**Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара**

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	1105,1	390,6	188,1	209,2	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	2295,9
1.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	921,5	190,9	188,1	209,2	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	2295,9
1.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	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.	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.	1105,1	390,6	188,1	209,2	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	2295,9
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	2141,7	2576,2	2787,1	2448,5	2544,8	2625,3	2384,3	2445,3	2531,9	10692,1
4.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2038,3	2576,2	2787,1	2448,5	2544,8	2625,3	2384,3	2445,3	2531,9	10692,1
4.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	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.	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.	2141,7	2576,2	2787,1	2448,5	2544,8	2625,3	2384,3	2445,3	2531,9	10692,1
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	3246,8	2966,8	2975,2	2657,7	2799,9	2880,4	2639,4	2700,4	2787,0	12988,0
9.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2959,9	2767,1	2975,2	2657,7	2799,9	2880,4	2639,4	2700,4	2787,0	12988,0
9.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	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.	286,9	199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	3246,8	6213,5	9188,8	11846,5	14646,3	17526,7	20166,1	22866,5	25653,4	38641,4
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	3246,8	2966,8	2975,2	2657,7	2799,9	2880,4	2639,4	2700,4	2787,0	12988,0
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	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	%										



## 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области;
- утвержденных значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании «городской округ Самара» Самарской области на 2020-2023 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области на 2020-2023 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара. В соответствии с заключенным соглашением об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара для ПАО «Т Плюс» (ранее функции ЕТО выполняло АО «ПТС») рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированного на величину индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги согласно прогнозу социально-

экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенного на 2 процентных пункта (При условии не превышения цены, полученной в результате такой индексации предельного уровня, утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). В соответствии с дополнительным соглашением к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения для ПАО «Т Плюс» (ранее функции ЕТО выполняло АО «ПТС») при определении цены на тепловую энергию на второе полугодие 2021 года обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию не превышала цену, определенную в договоре теплоснабжения на первое полугодие 2021 года с учетом ее роста на 3,9%. Таким образом, формирование цены на тепловую энергию для ПАО «Т Плюс» производится в строгом соответствии с дополнительным соглашением об исполнении схемы теплоснабжения. Для остальных ЕТО в соответствии с заключенными соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированного с использованием прогнозного показателя размера индексации цены на тепловую энергию согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством Российской Федерации, и не превышала предельный уровень, утвержденный на второе полугодие того же календарного года органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

## 17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.019.000)

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения городского округа Самара на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2040 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения городского округа Самара при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее санитарно - гигиенических нормативов (менее ПДК) по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке с учетом фоновое загрязнение, за исключением локальных зон влияния угольных котельных с повышенным загрязнением (более ПДК) от выбросов твердых частиц от них. В контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке, загрязнение атмосферного воздуха от угольных котельных – ниже ПДК.

2. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников (таблица 17.1) на перспективу увеличатся за счет увеличения топливопотребления и выработки тепла на ряде действующих объектов и ввода новых котельных.

На перспективу выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от рассмотренных теплоисточников увеличиваются на 6,5 % (на 1688,8 т).

В связи с планируемым выводом из эксплуатации угольных котельных в суммарных выбросах от рассматриваемых теплоисточников города будет отсутствовать пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение являются ТЭС городского округа Самара: Самарская ТЭЦ – 88,4 % и Самарская ГРЭС (с учетом БОК, ПОК и ЦОК) – 8,9 %. На остальные рассматриваемые теплоисточники города – 2,7 %.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников в г.о. Самара на СП и П

№ плоч.	Теплоисточник	СП	П
		т/год	т/год
1	Самарская ТЭЦ	21467,731790	23259,534894
2	Самарская ГРЭС	761,047388	724,396610
3	БОК	427,9759240	299,583147
4	ЦОК	303,8113000	262,796775
5	ПОК	655,2875800	655,2875800
7	Котельная №2 «ЗИМ-Энерго»	174,7400490	174,7400490
8	Котельная 7 кв. пос. Мехзавода	16,9179561	16,9179561
9	Котельная 11 кв. пос. Мехзавода	11,8380143	11,8380143
11	Котельная 13 кв. пос. Мехзавода	11,444563	11,444563
12	Котельная мкр.18	11,9791450	11,9791450
13	Котельная 409 кв.	8,2470672	8,2470672
14	Котельная 527 кв.	3,013021	3,013021
15	Котельная 567 кв.	8,115236	8,115236
16	Котельная 586 кв.	10,691234	10,691234
17	Котельная 632 кв.	12,1113754	11,445250
18	Котельная 692 кв.	10,733778	10,733778
19	Котельная 702 кв.	9,611240	9,611240
21	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)	7,761109	7,217831
22	Котельная ул.Авроры, 3	16,6992490	0,000000
23	Котельная ул.Авроры, 11а	23,718813	0,000000
24	Котельная ул.Битумная, 2	23,718813	0,000000
25	Котельная ПАО «САЛЮТ»	60,7701217	60,770122
26	Котельная АО «Мягкая кровля»	54,0086470	54,0086470
27	Котельная АО «Газпромтеплоэнерго Тольятти» - БМК- 113 км	14,0387396	14,0387396
28	Котельная АО «Газпромтеплоэнерго Тольятти» - БМК-500	18,2366751	18,236675
29	ООО «Газпром трансгаз», Заводское ш., 77	1,233424	1,233424
31	Котельная «Нефтемаш»	116,4804317	116,480432
32	Котельная Арконик СМЗ	2,8507110	2,850711
33	Котельная ГБУЗ СОКНД	1,0782242	1,078224
34	Котельная СамРЭК-эксплуатация	17,0604214	17,0604214
35	Котельная №277 ФГБУ СКК «Приволжский» МО РФ (санатория «Волга»),	7,266938	7,266938
36	Котельная ООО «САМЭК» (ранее ОАО «КБАС»)	3,5961461	0,359615
37	ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»	1,9450982	1,9450982
38	Новая котельная БМК-1,5, ул. Трубная	-	0,495983
39	Новая котельная БМК-3,25-ЕС, ул.Гродненская, 11	-	3,013021
41	Новая котельная пос. 116 км, ул. Грозненская/Стромиловское шоссе	-	168,175873
	<b>Итого по объектам</b>	<b>24275,8</b>	<b>25964,6</b>

3. Запланированные мероприятия по принятому варианту развития схемы теплоснабжения обеспечат на перспективу допустимое воздействие на атмосферный воздух, т.к. максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения городского округа Самара при совместном расчете рассеивания будут создавать максимальные приземные концентрации практически на уровне существующего положения (таблица 17.2), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке.

Планируемый вывод 4-х угольных котельных в городском округе Самара (41 км, ул. Авроры, 3., 11 и Битумная,2) уменьшит загрязнение атмосферного воздуха г.о. Самара. (таблица 17.3).

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетному веществу – диоксиду азота на существующее положение (СП) и перспективу (П) из рассматриваемых теплоисточников вносят дымовые трубы Самарской ГРЭС и котельной «Зим-Энерго»; по диоксиду серы - дымовые трубы Самарской ТЭЦ.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП (по варианту расчета СП1) и П, доли ПДК (без угольных котельных)

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,62 / 0,68	0,63 / 0,68	0,31 / 0,54	0,30 / 0,54
2.	оксид азота	0304	0,40	0,05	0,05	0,03	0,02
3.	углерод	0328	0,15	0,05	0,05	0,05	0,05
4.	диоксид серы	0330	0,5	0,22 / 0,22	0,22 / 0,22	0,21 / 0,22	0,22 / 0,22
5.	оксид углерода	0337	5,0	0,04	0,04	0,02	0,02
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,04	0,04	0,04	0,04
7.	мазутная зола	2904	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
8.	азота диоксид, серы диоксид	6204	K <sub>сумм</sub> =1,6	0,39 / 0,42	0,38 / 0,41	0,22 / 0,36	0,23 / 0,36

Таблица 17.3 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых угольными котельными на СП (по варианту расчета СП2) и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,06	0	0,03	0
2.	оксид азота	0304	0,40	< 0,01	0	< 0,01	0
3.	углерод	0328	0,15	0,85	0	0,43	0
4.	диоксид серы	0330	0,5	0,09	0	0,05	0
5.	оксид углерода	0337	5,0	0,04	0	0,02	0
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	1,71	0	0,58	0
7.	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	1,3	0	0,29	0

4. Рекомендуемый вариант развития схемы теплоснабжения г.о. Самара, включающий в себя техперевооружение и модернизацию оборудования источников теплоснабжения с улучшением их экологических характеристик, ввод новых котельных и вывод угольных котельных обеспечит требуемые тепловые нагрузки в г.о. Самара без ухудшения качества атмосферного воздуха, так как воздействие на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ от основных теплоисточников города останется допустимым, т.е. не превысит санитарно-гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха по всем выбрасываемым загрязняющим веществам.